

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ №1612

(для потребителей, финансируемых из бюджетов различных уровней)

г.Усинск

« 04 » декабря 2013 года

ОАО «Коми энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» в лице Директора филиала Петровой Натальи Ивановны, действующего на основании доверенности №КЭСК-039 от 07.12.2012 г. с одной стороны, и

Государственное автономное образовательное учреждение среднего профессионального образования Республики Коми "Усинский политехнический техникум", именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Барашковой Ларисы Павловны, действующего на основании Устава с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Термины и определения

Стороны договорились применять в настоящем договоре следующие термины и определения:

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом Потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах, согласованная сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

Точка поставки - место исполнения обязательств по настоящему договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Гарантирующего поставщика (далее по тексту ГП) и Потребителя, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Перечень точек поставки согласован сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

Сетевые организации (далее по тексту СО) – организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам.

Иные владельцы сети (далее по тексту ИВС) – лица, владеющие на праве собственности или ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, и не оказывающие услуги по передаче электрической энергии.

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 СО (ИВС) и Потребителем за состояние и обслуживание электроустановок.

Прибор учета – средство измерения, используемое для определения объемов (количества) потребления электрической энергии (мощности).

- проверки приборов учета, измерительных комплексов и систем учета на соответствие требованиям нормативно-технической документации;
- контроля величины мощности электроприемников Потребителя;
- проведения измерений показателей качества электрической энергии;
- проверки схемы присоединения электроустановок и установки приборов учета, измерительных комплексов и систем учета Потребителя;
- ввода с ограничения режима электропотребления, возобновления подачи электрической энергии.
- допуска в эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета.

Указанным правом также обладают лица, имеющие доверенность ГП, и представители СО (ИВС), к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

2.1.2. Приостанавливать исполнение обязательств по договору путем введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителю (в отношении установленных законодательством РФ категорий Потребителей (в том числе в отношении отдельных используемых ими объектов) – не ниже уровня аварийной брони)) в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством РФ, в частности за неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией Потребителя, предусмотренных настоящим договором и/или действующим законодательством РФ, в том числе по оплате платежей, предусмотренных разделом 5 настоящего договора.

Гарантирующий поставщик в целях уведомления о планируемом введении ограничения режима потребления вправе направлять уведомления об ограничении режима потребления электрической энергии Потребителю одним из перечисленных способов (при наличии необходимых для отправления сведений): факсограммой, телеграммой, телетайпограммой, телефонограммой, простым почтовым отправлением, либо вручением непосредственно Потребителю под расписку.

При наличии согласия между Сторонами об использовании электронной цифровой подписи, Гарантирующий поставщик вправе направлять уведомления о планируемом введении ограничения режима потребления в электронном виде с использованием ЭЦП.

Уведомление считается надлежащим при наличии у Гарантирующего поставщика подтверждения отправки уведомления Потребителю.

Возобновление подачи электрической энергии, подача которой была прекращена (ограничена), осуществляется после добровольного погашения Потребителем задолженности в размере, указанном в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления, либо по соглашению сторон, либо на основании решения суда, или устранения обстоятельств и нарушений, явившихся основанием для ввода ограничения режима потребления.

ГП вправе потребовать с Потребителя в установленных законодательством РФ случаях и порядке компенсации расходов на оплату действий по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению.

2.1.3. В целях надлежащего исполнения обязанностей возложенных на ГП настоящим договором, ГП имеет право предоставлять СО следующие сведения: наименование Потребителя, местонахождение юридического лица, точки поставки, платежные реквизиты, о заключении, изменении и расторжении договора, а также иные сведения, в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.1.4. В случае если по настоящему договору Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, то ГП вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от договора.

выражении на год, в течение 5-ти дней с момента доведения их до Потребителя.

2.4.2. В случае недостаточности выделенных бюджетных средств для оплаты объемов потребления электрической энергии обеспечить получение дополнительных лимитов бюджетных обязательств или заключить дополнительное соглашение к настоящему договору на поставку электрической энергии сверх объемов бюджетного финансирования за счет предпринимательской или иной, приносящей доход деятельности.

2.4.3. Своевременно оплачивать потребляемую электрическую энергию (мощность) и оказываемые услуги в порядке, предусмотренном разделом 5 настоящего договора.

2.4.4. При несвоевременном поступлении средств на лицевой счет информировать главного распорядителя бюджетных средств о необходимости исполнения обязательств по оплате электрической энергии.

2.4.5. Для определения величины потребленной электрической энергии снимать показания расчетных приборов учета по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора, и передавать СО по телефону (882144) 22-6-49, по факсу (82144) 41-7-45 или электронной почте mozharova-an@pcpes.elektra.ru до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора, а также в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней.

Снятие показаний расчетных приборов учёта электроэнергии, расположенных в пределах границ балансовой принадлежности электросетевого хозяйства СО (ИВС), производится персоналом СО (ИВС).

Почасовые фактические объемы передаются Потребителем ГП по электронной почте в форме и порядке, предусмотренном Приложением № 3 с обязательным письменным подтверждением.

2.4.6. Ежемесячно подписывать с ГП акты приема-передачи электрической энергии (мощности).

2.4.7. Производить сверку расчетов с ГП с оформлением двустороннего акта не реже одного раза в квартал, а при наличии задолженности Потребителя – ежемесячно.

2.4.8. Ежегодно, не позднее чем за 10 месяцев до начала очередного периода регулирования тарифов, предоставлять ГП планируемый на следующий год объем потребления электрической энергии с разбивкой по месяцам и уровням напряжения, и величину договорной мощности с разбивкой по уровням напряжения, которая не может превышать максимальную мощность, по форме Приложения №1 к настоящему договору.

2.4.9. Ежегодно, не позднее 15 марта текущего года, предоставлять ГП договорный объем потребления электрической энергии и мощности с разбивкой по месяцам и уровням напряжения на следующий год, по форме Приложения №1 к настоящему договору.

В случае если Потребитель не уведомил ГП о договорном объеме потребления электрической энергии в сроки, предусмотренные п.2.4.9, 2.3.2, настоящего договора, договорный объем для каждого месяца определяется равным договорному объему за соответствующий месяц предыдущего года, а в случае отсутствия указанных данных - фактическому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года.

2.4.10. Предоставлять по запросу ГП не реже 2-х раз в год (3-я среда июня и декабря) контрольные измерения значений мощности, нагрузок и уровней напряжения.

2.4.11. Соблюдать предусмотренный настоящим договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

2.4.12. В случае нарушения обязательств по оплате потребленной электрической энергии (мощности) по требованию ГП самостоятельно вводить ограничение режима потребления электрической энергии (мощности).

2.4.21. При необходимости осуществления установки или замены прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса, или системы учета, Потребитель, являющийся собственником энергопринимающих устройств, в отношении которых устанавливается или заменяется прибор учета, с соблюдением требований, установленных ОПФРР, обязан направить письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета в адрес СО.

Срок на устранение неисправности прибора учета, измерительного комплекса, системы учета, на поверку, замену в случае выхода из строя, утраты, истечения срока эксплуатации прибора учета, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, устанавливается не более 2 месяцев.

2.4.22. Осуществлять эксплуатацию, принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления и иными правилами, предусмотренными действующим законодательством РФ.

2.4.23. Сообщать ГП обо всех нарушениях и неисправностях в работе приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, их утрате в течение суток с момента обнаружения.

2.4.24. Обеспечить беспрепятственный доступ представителей ГП и/или СО (ИВС) к электрическим установкам, приборам учета, измерительным комплексам и системам учета электрической энергии Потребителя для выполнения работ, указанных в п. 2.1.1. настоящего договора, а также обеспечить присутствие своего уполномоченного представителя при проведении проверок и вводе ограничений.

2.4.25. Представлять ГП и СО действующую технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования) и (или) изменения в ней.

2.4.26. В случае если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у Потребителя акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения настоящего договора оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, составить (изменить) и обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и аварийной брони в адрес СО (ГП) в течение 30 дней с даты заключения настоящего договора или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта и согласовать его с СО, а также передать ГП его копию не позднее 5 дней со дня согласования с СО.

Акт согласования технологической и (или) аварийной брони после его согласования с СО подлежит включению в настоящий договор в качестве приложения.

2.4.27. При наличии акта согласования технологической и (или) аварийной брони обеспечить соблюдение установленного им 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.

2.4.28. В случае если Потребитель (отдельные используемые им объекты) относится в соответствии с действующим законодательством РФ к категориям потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, ежегодно, до 01 июля, направлять в адрес уполномоченного федерального органа (Минэнерго РФ), уполномоченного органа субъекта РФ (Правительство субъекта РФ) обращения с целью его включения в Перечень потребителей, в отношении которых предусматривается за счет средств бюджета (бюджетов) различных уровней бюджетной системы РФ особый порядок предоставления обеспечения обязательств по оплате стоимости электрической энергии, включающей стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.

получения сообщения (заявления) ГП. При несвоевременном уведомлении Потребитель обязан возместить ГП убытки, связанные с неисполнением данного обязательства.

2.4.38. Сообщать письменно в течение 5 дней ГП об изменениях адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, введении процедур банкротства, реорганизации (ликвидации) Потребителя и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора.

2.4.39. Потребитель обязуется обеспечить наличие независимых резервных источников снабжения электрической энергией для энергопринимающих устройств, отнесенных к первой и второй категориям надежности и дополнительно для энергопринимающих устройств первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства Потребитель обязуется обеспечить наличие автономного резервного источника питания.

2.4.40. В случае наличия у Потребителя объектов ограничение режима потребления, которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, и частичное ограничение режима потребления которых не допускается, согласно действующему законодательству, ниже уровня аварийной брони Потребитель, в срок до 1 июля, направляет обращение в адрес уполномоченного федерального органа, уполномоченного органа субъекта Российской Федерации, органов государственной власти, органов местного самоуправления с целью включения в Перечень потребителей, в отношении которых предусматривается особый порядок предоставления обеспечения обязательств по оплате электрической энергии в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации за счет средств бюджета (бюджетов) различных уровней бюджетной системы Российской Федерации, с одновременным направлением копии обращения в адрес Гарантирующего поставщика.

3. Качество электрической энергии. Категория надежности снабжения Потребителя

3.1. Качество электрической энергии, продаваемой ГП Потребителю на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности СО должно соответствовать требованиям технических регламентов (до вступления в силу таковых – ГОСТ 13109-97) и иным обязательным требованиям.

3.2. Категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя, допустимое число часов отключения в год, не связанного с неисполнением Потребителем обязательств по настоящему договору и его расторжением, а также обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающим ответственность ГП в соответствии с законодательством РФ и условиями настоящего договора, срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств Потребителя, определены в Приложении № 2 к настоящему договору.

4. Определение объема и учет электроэнергии (мощности). Контроль электропотребления

4.1. Определение объемов покупки электрической энергии (мощности), поставленной ГП в точках поставки по настоящему договору, осуществляется с использованием приборов учета, измерительных комплексов и систем учета согласно Приложению №2 к настоящему договору, или расчетных способов, установленных действующим законодательством РФ.

При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности электросети количество учтенной ими электрической энергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии в сетях, от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности электросети, рассчитанные в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.2. Расчет ГП фактического потребления электрической энергии (мощности) Потребителя производится на основании сведений, представленных Потребителем в виде акта согласно п.2.4.5 настоящего договора, в случае отсутствия данного акта – на основании данных СО (ИВС), определенных в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.6. Потребитель с максимальной мощностью не менее 670 кВт, в случае несоблюдения им договорных величин потребления электрической энергии (мощности), указанных в Приложении №1 к настоящему договору, обязан компенсировать ГП стоимость отклонений фактического объема потребления электрической энергии (мощности) от договорного объема потребления в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.7. Коорректировка договорных объемов:

Заявленный Потребителем договорной объем электрической энергии (без учета мощности) может быть изменен путем направления ГП письменной заявки в срок, обеспечивающий получение такого уведомления ГП не позднее, чем за 15 дней до начала соответствующего периода потребления.

Письменная заявка должна быть подписана уполномоченным лицом Потребителя, имеющим право действовать от его имени без доверенности, либо лицом, действующим на основании выданной доверенности с обязательным приложением её копии, заверенной в установленном порядке.

5.7.1. В случае наличия объектов с энергопринимающим оборудованием, максимальная мощность которых, не менее 670 кВт:

Установление договорного объема электрической энергии производится по письменной заявке Потребителя следующим образом:

Заявление почасовых объемов осуществляется Потребителем не позднее, чем за 48 часов до начала суток поставки электрической энергии путем направления графика почасового потребления на соответствующие сутки на электронный адрес ГП hvd@ies-holding.com с адреса электронной почты Потребителя, указанного в настоящем договоре, с обязательным последующим направлением данного подписанного графика на бумажном носителе посредством почтовой связи.

Направляемый почтовой связью график почасового потребления должен быть подписан уполномоченным лицом Потребителя, имеющим право действовать от его имени без доверенности, либо лицом, действующим на основании выданной доверенности с обязательным приложением её копии, заверенной в установленном порядке.

Изменение (корректировка) месячного договорного объема электрической энергии производится по письменной заявке Потребителя, направленной в порядке, установленном п. 2.3.2 настоящего договора.

5.8. Сплата за потребленную электрическую энергию и мощность по настоящему договору производится исходя из одноставочного тарифа (тарифная группа – прочие потребители). Потребитель уведомляет ГП о выбранном тарифе на электрическую энергию в сроки, установленные действующим законодательством РФ.

5.9. Расчетным периодом для осуществления расчетов за потребляемую электрическую энергию (мощность) является один календарный месяц. Расчетный период не равен периоду платежа.

Оплата за электрическую энергию (в том числе платежи в течение месяца) производится Потребителем платежными поручениями путем перечисления денежных средств на расчетный счет ГП в следующем порядке:

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

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

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа, месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер оплаты, внесенной в течение месяца, превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачисляется в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором осуществлена



Размер повышающего коэффициента устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

6. Ответственность сторон

6.1. Стороны несут установленную нормами действующего законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего договора.

6.2. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору, в том числе нарушение условий поставки ГП обязан возместить Потребителю причиненный по его вине реальный ущерб при этом ГП не несет ответственности в случаях, если:

6.2.1. Потребителем не введены в работу имеющаяся в наличии дизельная электростанция или другой источник питания;

6.2.2. Потребителем выведены в ремонт один из источников питания или автоматика ввода резерва;

6.2.3. Потребителем не введен в действие третий независимый источник питания, предусмотренный по проекту для особой группы электроприемников;

6.2.4. Не соответствует схема электроснабжения Потребителя категории надежности ее электроприемников;

6.2.5. Потребителем не введены в действие или не поддерживаются в надлежащем состоянии средства релейной защиты и противоаварийной автоматики в соответствии с п. 2.4.15 настоящего договора;

6.2.6. Потребителем не соблюдается установленный договором режим потребления электрической энергии;

6.3. В случаях неисполнения Потребителем обязательств по настоящему договору, исключается обязанность ГП и СО (ИВС) по обеспечению категории надежности снабжения электрической энергией, предусмотренной настоящим договором при введении частичного и (или) полного ограничения режима потребления.

6.4. Потребитель несет ответственность за технологические нарушения и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Потребителя, повлекшие повреждения оборудования СО (ИВС), а также за повреждения оборудования СО (ИВС), вызванные неправомерными действиями персонала Потребителя.

6.5. Ответственность Потребителя и СО за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется балансовой принадлежностью СО и Потребителя и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон.

6.6. Стороны несут ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.7. Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства СО опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то ГП и СО несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства СО.

6.8. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникших после заключения договора, как то: стихийные явления, военные действия любого характера, террористические акты, забастовки, препятствующие выполнению условий настоящего договора.

6.9. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения

трансформаторов, в случае если прибор учета входит в состав измерительного комплекса или систему учета), его состояние, схема его подключения на дату демонтажа, дата демонтажа, последние показания, а после установки нового прибора учета составляется акт допуска прибора учета в эксплуатацию, в котором указываются характеристики прибора учета (измерительных трансформаторов, в случае если прибор учета входит в состав измерительного комплекса или систему учета), его состояние, начальные показания на момент завершения процедуры допуска.

Если место установки прибора учета не изменяется, после составления соответствующих актов и получения их ГП определение объема потребленной электрической энергии (мощности) осуществляется по вновь установленным приборам учета (с использованием значности, коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов новых приборов учета), начиная с начальных показаний, зафиксированных в акте допуска прибора учета в эксплуатацию, с последующим внесением соответствующих изменений в настоящий договор.

7.4. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и иных правовых актов, действующих на момент его заключения.

В случае принятия после заключения настоящего договора законов и (или) правовых актов, устанавливающих иные правила обязательные для Сторон, то установленные такими документами новые нормы подлежат применению по настоящему договору с момента их вступления в силу, если законом и (или) правовым актом не установлен иной срок.

7.5. При наличии разногласий, возникших при заключении, изменении, исполнении, пролонгации настоящего договора любая из сторон вправе передать возникшие разногласия (спор) на рассмотрение арбитражного суда Республики Коми.

7.6. Местом исполнения настоящего договора является Республика Коми.

7.7. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один из которых находится у ГП, а другой у Потребителя.

7.8. Приложения к договору №№ 1; 2; 3 являются неотъемлемой частью договора.

Приложение №1 – Договорной объем электрической энергии (мощности) на 2014 год.

Приложение №2 – Перечень точек поставки, объектов, приборов учета, измерительных комплексов, параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию (мощность).

Приложение №3 – Порядок информационного взаимодействия.

8. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

Полное наименование
ОАО «Коми энергосбытовая компания»

Адрес (место нахождения): 167000 Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 70

Фактический адрес: 167000 Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 70

Почтовый адрес: 167004 Республика Коми, г. Сыктывкар, Первомайская, 70

Потребитель:

Полное наименование
Государственное автономное образовательное учреждение среднего профессионального образования Республики Коми "Усинский политехнический техникум"

Адрес (место нахождения)
169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Геологоразведчиков, дом № 3а

Фактический адрес
169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Геологоразведчиков, дом № 3а

Почтовый адрес
169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Геологоразведчиков, дом № 3а

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

Договорные величины отпуска электрической энергии на 2014 год

ГАОУ СПО РК УПТ

Месяц	Диапазон напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств	Объем потребления эл.энергии, тыс. кВт.ч.	Тариф руб/тыс.кВт.ч. (без НДС)	Тариф руб/тыс.кВт.ч. (с НДС)	Стоимость электроэнергии с НДС, руб.
январь	СН2	эт комментарий у тарифа	6,710	1 974,5800	2 330,00	15 634,33
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	6,710			15 634,33
	НН	менее 150 кВт	28,240	4 721,22	5 571,04	157 326,16
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
не менее 10 МВт				0,00		
	всего	28,240			157 326,16	
	всего	34,950			172 960,49	
февраль	СН2	эт комментарий у тарифа	7,010	1 974,5800	2 330,00	16 333,33
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	7,010			16 333,33
	НН	менее 150 кВт	30,910	4 721,22	5 571,04	172 200,83
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
не менее 10 МВт				0,00		
	всего	30,910			172 200,83	
	всего	37,920			188 534,16	
март	СН2	эт комментарий у тарифа	5,830	1 974,5800	2 330,00	13 583,93
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	5,830			13 583,93
	НН	менее 150 кВт	26,680	4 721,22	5 571,04	148 635,34
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
не менее 10 МВт				0,00		
	всего	26,680			148 635,34	
	всего	32,510			162 219,26	
апрель	СН2	эт комментарий у тарифа	5,610	1 974,5800	2 330,00	13 071,32
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	5,610			13 071,32
	НН	менее 150 кВт	19,780	4 721,22	5 571,04	110 195,16
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
не менее 10 МВт				0,00		
	всего	19,780			110 195,16	
	всего	25,390			123 266,49	
май	СН2	эт комментарий у тарифа	2,032	1 974,5800	2 330,00	4 734,57
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	2,032			4 734,57
	НН	менее 150 кВт	7,450	4 721,22	5 571,04	41 504,25
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
не менее 10 МВт				0,00		
	всего	7,450			41 504,25	
	всего	9,482			46 238,81	
июнь	СН2	эт комментарий у тарифа	1,668	1 974,5800	2 330,00	3 886,45
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	1,668			3 886,45
	НН	менее 150 кВт	9,950	4 721,22	5 571,04	55 431,84
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
не менее 10 МВт				0,00		
	всего	9,950			55 431,84	
	всего	11,618			59 318,29	
июль	СН2	эт комментарий у тарифа	3,720	1 974,5800	2 330,00	8 667,62
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	3,720			8 667,62
	НН	менее 150 кВт	15,020	4 721,22	5 571,04	83 677,01
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
не менее 10 МВт				0,00		
	всего	15,020			83 677,01	
	всего	18,740			92 344,63	

Порядок формирования и предоставления почасового объема электропотребления

1. Потребитель обязуется предоставлять:
 - **заявку плановых почасовых объёмов потребления** в соответствии с пунктом 3 настоящего Приложения;
2. В случае непредставления не позднее двух суток до начала фактической поставки планового почасового объема электропотребления на сутки, ГП определяет почасовое количество для Потребителя в соответствующий час согласно Правилам применения цен (тарифов), определения стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (далее – Правила применения цен (тарифов)).
3. Заявка плановых почасовых объемов потребления предоставляется Потребителем в строгом соответствии с формой 1 к настоящему Приложению.
 - 3.1. Заявка о плановом почасовом объеме потребления осуществляется Потребителем не позднее, чем за 48 часов до начала суток поставки электрической энергии путем направления графика почасового потребления на соответствующие сутки на электронный адрес ГП **hvd@ies-holding.com**, с обязательным последующим направлением графика на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица посредством почтовой связи не позднее 7 календарных дней с момента направления графика почасового потребления на соответствующие сутки на электронный адрес ГП.
 - 3.2. Заявка о плановом почасовом электропотреблении может быть изменена Потребителем неограниченное количество раз по письменному обращению, за подписью уполномоченного лица Потребителя, и вступит в силу через 48 часов с момента получения ГП данного обращения.
 - 3.3. В случае изменения планового почасового потребления, Потребитель направляет заявку за подписью уполномоченного лица Потребителя в адрес ГП, а также на электронный адрес **hvd@ies-holding.com** в файле формата Excel с адреса электронной почты Потребителя, указанного в реквизитах Договора, при этом:
 - 3.3.1. Имя прикрепляемого файла должно иметь следующий вид: слово "план", далее номер договора с префиксом (указывается в счет-фактуре после дроби), период в формате ММГГ ММ - месяц ГГ - 2 цифры года (пример, январь 2011 - 0111), и номер версии в месяце на который предоставляется фиксированное уведомление (начиная с нуля). Пример: **планТООЭ0000001ММГГ_X**.
 - 3.3.2. В теме письма указать «Фиксированное уведомление «Наименование предприятия».
4. **Плановое почасовое электропотребление на сутки X** (X – прогнозируемые сутки) Потребитель ежедневно предоставляет не позднее 23.59 часов московского времени в соответствии со следующими требованиями:
 - 4.1. Плановое почасовое электропотребление на сутки X предоставляется в строгом соответствии с приложением 1 на электронный адрес **hvd@ies-holding.com** в файле формата Excel с адреса электронной почты Покупателя, в следующем порядке:
 - в понедельник - на четверг;
 - во вторник - на пятницу;
 - в среду – на субботу;
 - в четверг – на воскресенье;
 - в пятницу - на понедельник, вторник и среду;
 - согласно производственному календарю, в день, предшествующий нерабочим праздничным дням – на период праздничных дней и два рабочих дня после них.
 - 4.2. В теме письма указать «ППП на сутки»;
 - 4.3. В теле письма указать наименование предприятия;
 - 4.4. Имя прикрепляемого файла должно иметь следующий вид слово "план", далее номер договора с префиксом (указывается в счет-фактуре после дроби), период в формате ММГГ ММ -

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

Договорные величины отпуска электрической энергии на 2014 год

ГАОУ СПО РК УПТ

Месяц	Диапазон напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств	Объем потребления эл.энергии, тыс. кВт.ч.	Тариф руб/тыс.кВт.ч. (без НДС)	Тариф руб/тыс.кВт.ч. (с НДС)	Стоимость электроэнергии с НДС, руб.
январь	СН2	эт комментарий у тариф	6,710	1 974,5800	2 330,00	15 634,33
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	6,710			15 634,33
	НН	менее 150 кВт	28,240	4 734,71	5 586,96	157 775,69
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	28,240			157 775,69
	всего	34,950			173 410,02	
февраль	СН2	эт комментарий у тариф	7,010	1 974,5800	2 330,00	16 333,33
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	7,010			16 333,33
	НН	менее 150 кВт	30,910	4 734,71	5 586,96	172 592,87
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	30,910			172 692,87
	всего	37,920			189 026,20	
март	СН2	эт комментарий у тариф	5,830	1 974,5800	2 330,00	13 583,93
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	5,830			13 583,93
	НН	менее 150 кВт	26,680	4 734,71	5 586,96	149 060,03
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	26,680			149 060,03
	всего	32,510			162 643,96	
апрель	СН2	эт комментарий у тариф	5,610	1 974,5800	2 330,00	13 071,32
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	5,610			13 071,32
	НН	менее 150 кВт	19,780	4 734,71	5 586,96	110 510,03
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	19,780			110 510,03
	всего	25,390			123 581,35	
май	СН2	эт комментарий у тариф	2,032	1 974,5800	2 330,00	4 734,57
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	2,032			4 734,57
	НН	менее 150 кВт	7,450	4 734,71	5 586,96	41 622,84
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	7,450			41 622,84
	всего	9,482			46 357,40	
июнь	СН2	эт комментарий у тариф	1,668	1 974,5800	2 330,00	3 886,45
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	1,668			3 886,45
	НН	менее 150 кВт	9,950	4 734,71	5 586,96	55 590,23
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	9,950			55 590,23
	всего	11,618			59 476,68	
июль	СН2	эт комментарий у тариф	3,720	1 974,5800	2 330,00	8 667,62
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	3,720			8 667,62
	НН	менее 150 кВт	15,020	4 734,71	5 586,96	83 916,11
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		всего	15,020			83 916,11
	всего	18,740			92 583,72	