



ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 14306

г. Петрозаводск

«17» февраля 2014 г.

ОАО «Карельская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице заместителя руководителя департамента по работе с потребителями **Мрыхина Игоря Александровича**, действующего на основании доверенности №5 от 01.09.2013 с одной стороны, и Федеральное государственное бюджетное учреждение "Главный центр информационных технологий и метеорологического обслуживания авиации Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды", именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Северо-Западного филиала ФГБУ "Авиаметтелеком Росгидромета" **Быковой Светланы Григорьевны**, действующего на основании доверенности б/н от 20.07.2011г., с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии, самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией потребителей, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию, оказанные услуги, а также соблюдать режим потребления энергии (мощности), обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии.

1.2. Договорные величины заявленной энергии (мощности) определяются в рамках максимальной мощности, и указываются в Приложениях №1.1, 1.2 к Договору.

1.3. Границы раздела балансовой принадлежности энергоустановок между Сетевой организацией и Потребителем, а также мощность, в пределах которой Сетевая организация обеспечивает передачу электрической энергии по каждой точке поставки, устанавливаются Актом разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Потребителем.

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

Энергия – электрическая энергия (кВтч, кВарч).

Мощность – электрическая мощность (кВА, кВт, кВар).

Потребитель - лицо, приобретающее электрическую энергию для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Точка поставки - место исполнения обязательств по Договору оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по Договору, 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.

Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, а также осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Энергоснабжаемый объект – территориально обособленный объект (строение, часть строения, цех, площадка, офис и т.п.), принадлежащий Потребителю (субабоненту Потребителя), присоединенный к сетям Сетевой организации и потребляющий энергию через энергопринимающее устройство.



2.3.5. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации к приборам учета электрической энергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления контроля за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии (мощности), проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, снятия показаний приборов учета, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

2.3.6. Выполнять оперативные указания Гарантирующего поставщика или Сетевой организации в отношении режима энергопотребления, в том числе направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Сетевой организации в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях.

2.3.7. Информировать Сетевую организацию о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Потребителя в срок не позднее 10 числа месяца, предшествующего месяцу, в котором планируется проведение работ.

2.3.8. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Сетевой организации, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

2.3.9. Урегулировать с Сетевой организацией вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей» (утверждены Приказом Минэнерго № 6 от 13.01.2003).

2.3.10. Незамедлительно сообщать Гарантирующему поставщику и Сетевой организации об авариях, пожарах, повреждениях основного оборудования, неисправностях, утере приборов учета, о нарушении защитных и пломбирующих устройств приборов учета, в том числе установленных у Потребителя приборов и оборудования, принадлежащих Сетевой организации, а также иных нарушениях и чрезвычайных ситуациях, возникших при пользовании энергией.

2.3.11. Представлять ежемесячно Гарантирующему поставщику отчет о расходе энергии (мощности) в установленной форме по каждой точке поставки 1 числа месяца, следующего за отчетным (расчетным).

Потребитель снимает показания приборов учета на 00 часов 1-го числа каждого месяца, а также на 00 часов дня, следующего за датой расторжения (заключения) договора, вносит в журнал ежедневного учета расхода энергии (мощности) и передает Гарантирующему поставщику до 17.00 часов в первый день месяца, следующего за расчетным, а также до 17:00 часов дня, следующего за датой расторжения (заключения) договора, по телефаксу с обязательным предоставлением данных показаний в письменном виде по почте или с нарочным в те же сроки в форме подписанного Потребителем Акта снятия показаний прибора учета.

В случае осуществления расчетов по 3-6 ценовым категориям, Потребитель предоставляет Гарантирующему поставщику отчет о фактическом почасовом потреблении электрической энергии (мощности) по каждой точке поставки по форме, установленной в Приложении №1.6. к Договору, до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) договора, по электронной почте с обязательным предоставлением в письменном виде по почте или с нарочным в те же сроки.

2.3.12. Представлять заявки на договорный объем энергии (мощности) в очередном году с помесечной разбивкой не позднее 1 мая текущего года. В заявке указывается необходимая Потребителю мощность в отношении каждой точки поставки в рамках максимальной мощности. В случае нарушения указанного срока подачи заявки Гарантирующий поставщик вправе отклонить такую заявку. В случае отклонения или непредоставления заявки до конца календарного года договорные величины на следующий год принимаются равными договорным величинам, согласованным Сторонами в Приложениях №1.1, 1.2.

2.3.13. В срок, установленный в письменном предписании Гарантирующим поставщиком или Сетевой организацией, восстановить учет потребления электрической энергии (мощности) в случае утраты, неисправности или временного выхода из эксплуатации прибора учета.

2.3.14. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, соблюдать



представителей Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять Сетевой организации и Гарантирующему поставщику информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера.

2.4. Потребитель вправе:

2.4.1. Потреблять электрическую энергию (мощность) в количестве, предусмотренном Договором.

2.4.2. С предварительного письменного согласия Гарантирующего поставщика присоединять к своей сети субабонентов при условии согласования с Сетевой организацией. Перечень субабонентов приведен в Приложении № 2 к Договору.

2.4.3. По согласованию с Гарантирующим поставщиком отказаться полностью или частично от электрической нагрузки. При этом Потребитель производит отключение своих сетей и энергопринимающего оборудования от внешней сети (на границе балансовой принадлежности Потребителя) путем опломбирования Гарантирующим поставщиком (Сетевой организацией) отключающих устройств с одновременным составлением акта об отключении с уполномоченным представителем Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации.

2.4.4. Требовать от Гарантирующего поставщика обеспечения надежности энергоснабжения в соответствии с условиями настоящего Договора, техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

2.4.5. С даты утраты гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;
- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, условий заключения договоров с указанными субъектами.

2.4.6. При условии выполнения условий, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, в одностороннем порядке:

- отказаться от исполнения договора полностью, или
- уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

2.4.7. В случаях и порядке, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, выбрать ценовую категорию для расчетов за электрическую энергию (мощность), а также условия почасового планирования потребления электрической энергии.

3. Учет электрической энергии (мощности)

3.1. Электроустановки Потребителя электрической энергии должны быть обеспечены необходимыми приборами учета для расчетов за электроэнергию (мощность) с Гарантирующим поставщиком, соответствующими установленным требованиям нормативно-правовых актов (далее – расчетные приборы учета).

3.2. Фактическое потребление электрической энергии (мощности) за расчетный период определяется по показаниям расчетных приборов учета, перечисленных в Приложении №2 к Договору. В случае отсутствия фактических данных о показаниях приборов учета или отсутствия учета объем фактически потребленной электрической энергии (мощности) определяется в соответствии с п. 4.12. настоящего Договора.

3.3. Проектирование, монтаж, приемка в эксплуатацию приборов учета, перестановка и замена измерительных трансформаторов, питающих расчетные приборы учета, а также проведение любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электроэнергии (мощности) производится Потребителем при условии письменного согласования с Сетевой организацией. Для совершения указанных действий Потребитель направляет письменный запрос (заявку) непосредственно в Сетевую организацию, а также вправе привлекать для осуществления указанных действий любых лиц, отвечающих установленным законодательством требованиям.

3.4. Потребитель обязан обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством РФ требованиям, ремонт, поверку и, в случае необходимости, замену используемых им для расчетов по настоящему договору расчетных приборов



- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;
- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;
- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

4.4. Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) для расчета размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику потребителем 10-го и 25-го числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии, определяется исходя из объема потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период и нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен. В случае отсутствия данных об объеме потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (утверждены Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г.), и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

4.5. Датой исполнения Потребителем денежных обязательств считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

4.6. В случае неправильного отнесения Потребителя (энергоснабжаемого объекта Потребителя) к той или иной тарифной группе, а также в случае применения при расчетах с Потребителем неправильного предельного уровня нерегулируемых цен (ценовой категории), перерасчет за электроэнергию (мощность) производится за весь период электроснабжения, но в пределах срока исковой давности.

В случае неопубликования коммерческим оператором оптового рынка (ОАО «АТС») на официальном сайте в сети Интернет (на момент заключения Договора – <http://www.atsenergo.ru>) фактических значений нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) в установленные законодательством сроки, Гарантирующий поставщик вправе использовать при расчете стоимости фактически потребленной электрической энергии (мощности) нерегулируемую цену на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована Гарантирующим поставщиком для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, проиндексированную в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место, с последующим перерасчетом стоимости фактически потребленной электрической энергии (мощности) в периоде, когда были опубликованы фактические значения нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) на официальном сайте коммерческого оператора.

При изменении коммерческим оператором оптового рынка ранее опубликованных на официальном сайте в сети Интернет фактических значений нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), Гарантирующий поставщик производит перерасчет стоимости электрической энергии (мощности).

4.7. По инициативе любой из Сторон, но не реже одного раза в год, проводится сверка расчетов. Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя о проведении сверки расчетов не менее, чем за 10 дней до даты ее проведения.

В случае неявки Потребителя к указанному сроку, акт сверки составляется на основании данных Гарантирующего поставщика. О результатах проведенной сверки расчетов Потребитель уведомляется. При непоступлении от Потребителя в течение 10 дней после уведомления возражений к акту сверки расчетов, акт считается признанным Потребителем.

4.8. Расчеты за энергию (мощность) другими способами, кроме указанных в настоящем Договоре, производятся только по согласованию с Гарантирующим поставщиком.



привело к образованию задолженности Потребителя перед Гарантирующим поставщиком в размере, соответствующем денежным обязательствам потребителя не менее чем за один период между установленными Договором сроками платежа;

в) выявление факта осуществления Потребителем безучетного потребления электрической энергии;

г) невыполнение Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

д) прекращение обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью) и (или) оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств по договору, в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;

е) выявление гарантирующим поставщиком факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства;

ж) нарушение Потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для его введения;

з) в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

При введении ограничения режима потребления электрической энергии в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем своих обязательств о предстоящем ограничении Потребитель уведомляется в сроки, установленные действующим законодательством.

5.3. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии (мощности) и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления (далее - аварийное ограничение), в том числе без согласования с Потребителем при необходимости принятия неотложных мер.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

Составление и контроль реализации данных графиков осуществляется Сетевой организацией по согласованию с субъектом оперативно – диспетчерского управления. Графики аварийных ограничений доводятся Сетевой организацией до сведения Гарантирующего поставщика, который доводит их до сведения Потребителей, включенных в указанные графики.

5.4. В случае отсутствия технической возможности введения полного или частичного ограничения режима потребления или отказа потребителя самостоятельно произвести ограничение режима потребления Сетевая организация вправе произвести оперативные переключения в энергопринимающих устройствах Потребителя в присутствии уполномоченного представителя Гарантирующего поставщика и Потребителя.

За невыполнение действий по самостоятельному ограничению режима потребления путем отключения собственных энергетических установок и (или) энергопринимающих устройств, а также за отказ от допуска представителей сетевой организации для осуществления действий по ограничению режима потребления потребитель несет ответственность в виде неустойки в размере стоимости электрической энергии (мощности), отпущенной Потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении о полном и (или) частичном ограничении режима потребления, до даты введения ограничения режима потребления или даты погашения задолженности в полном объеме, в зависимости от того, какая из указанных дат наступит ранее.

5.5. Порядок прекращения подачи электрической энергии по указанным основаниям определяется в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а в случае изменения или отмены указанного акта - условиями действующего законодательства Российской Федерации. Уведомления о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии вручаются потребителю под расписку либо направляются письмом, заказным письмом, заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении, телефонограммой, факсимильным сообщением, по радиотрансляционной сети, а также иным способом, позволяющим определить факт и время получения уведомления.



Гарантирующий поставщик не несет ответственности за последствия, вызванные таким ограничением или отключением.

6.10. Стороны не несут ответственности в том случае, если надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы. К обстоятельствам непреодолимой силы Стороны настоящего Договора отнесли природные явления стихийного характера (землетрясение, наводнение, иные природные условия, исключающие нормальную жизнедеятельность человека); мораторий органов власти и управления; забастовки, организованные в установленном законом порядке; снижение частоты электроэнергии в единой энергосистеме России по причинам, не зависящим от действий Сторон, и другие обстоятельства, которые могут быть определены как непреодолимая сила, препятствующая надлежащему исполнению обязательств.

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

7. Срок действия, изменение и расторжение договора

7.1. Настоящий Договор вступает в силу с **01 января 2014 года** и действует по **31 декабря 2014 года**. Настоящий Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях, если Потребитель за 30 дней до окончания срока действия Договора не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

7.2. Для целей определения времени начала и окончания исполнения обязательств Сторон по настоящему договору, начало течения сроков, указанных в настоящем договоре, начинается в 00 часов 00 минут дня начала срока и заканчивается в 24 часа 00 минут дня его окончания.

7.3. Любые изменения, дополнения, а также расторжение настоящего договора производятся по соглашению Сторон в письменной форме путем подписания дополнительных соглашений к Договору, если иное не предусмотрено настоящим договором или законодательством РФ.

7.4. Настоящий Договор может быть расторгнут или изменен Гарантирующим поставщиком в одностороннем внесудебном порядке:

- при отсутствии или утрате Потребителем прав на энергоснабжаемый объект (энергопринимающее устройство) или иное оборудование, необходимое для исполнения настоящего договора;
- в случае выявления обстоятельств присоединения энергоснабжаемого объекта (энергопринимающего устройства) Потребителя к электрическим сетям Сетевой организации с нарушением порядка технологического присоединения;
- в соответствии с п.2.2.2 настоящего Договора;
- в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ.

В случае расторжения Гарантирующим поставщиком Договора по указанным основаниям, Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя о расторжении Договора не менее чем за 10 рабочих дней до его расторжения. Днем расторжения Договора считается день, указанный в уведомлении.

7.5. При одностороннем отказе Потребителя от исполнения договора полностью (исключении точки поставки из договора):

- Потребитель передает Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения (изменения) договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления;
- Гарантирующий поставщик в течение 5 рабочих дней со дня получения указанного уведомления направляет Потребителю счет, соответствующий требованиям п.85 Основных положений (в случае одностороннего отказа Потребителя от исполнения договора полностью);
- Потребитель оплачивает выставленный Гарантирующим поставщиком счет не позднее чем за 10 рабочих дней до заявленной им даты расторжения договора (в случае одностороннего отказа Потребителя от исполнения договора полностью);
- в дату расторжения (изменения) договора Потребитель отключает свои энергопринимающие устройства от сетей Сетевой организации на границе балансовой принадлежности с составлением двустороннего акта об отключении с уполномоченным представителем Сетевой организации;
- Потребитель снимает показания расчетных приборов учета на момент отключения.



9. Местонахождение и реквизиты Сторон

9.1.Гарантирующий поставщик: **ОАО «Карельская энергосбытовая компания».**

Местонахождение: **185035 Республика Карелия, г.Петрозаводск, ул.Кирова, 45, тел.\факс: (814-2) 79-25-00/(814-2) 79-25-13**

Банковские реквизиты: **расчетный счет № 40702810803000003702 Приволжский ф-л ОАО «Промсвязьбанк» г.Нижний Новгород, Корр.счет 30101810700000000803, БИК 042202803**

ИНН 1001012875

КПП 104050001

Код ОКПО 75732353

Код ОКВЭД 40.10.03; 51.18.26

9.2.Потребитель: **Федеральное государственное бюджетное учреждение "Главный центр информационных технологий и метеорологического обслуживания авиации Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды"(ФГБУ "Авиаметтелеком Росгидромета")**

Местонахождение: **196158, Россия, г. Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, д. 20, пом. 8Н, лит. А, тел. (8-812) 695-74-70**

Почтовый адрес: **196158, Россия, г. Санкт-Петербург, а/я 127**

Банковские реквизиты: **расчетный счет № 405 018 103 000 020 00 001 ГРКЦ ГУ БАНКА РОССИИ ПО Г.САНКТ-ПЕТЕРБУРГУ, Корр.счет , БИК 044 03 0001 (УФК по г. Санкт-Петербург**

(ОФК 12, Северо-Западный филиал ФГБУ "Авиаметтелеком Росгидромета" л/сч. 20726Х27260)

ИНН 770 301 9417

КПП 770 301 001

Код ОКПО 692 52293

Код ОКВЭД 74.20.5 , 64.20, 74.20.51, 74.30.8, 72.40, 74.20.52

Сетевая организация: **ОАО "Прионежская сетевая компания"**

Местонахождение: **185013, РК, г.Петрозаводск, ул. Новосулажгорская, д. 22**

Контактный номер телефона: **тел.: (8142)74-21-91 факс: (8142) 56-77-23**

Официальный сайт в сети "Интернет": **<http://www.psk-karelia.ru>**

«Гарантирующий поставщик»


/И. А. Мрыхин/
М.П.

«Потребитель»


/С.Г. Быкова/
М.П.



ДОГОВОРНЫЕ ВЕЛИЧИНЫ
завязанной энергии (кВт*ч) на 2014 год

Период	Всего	Всего					на собственное потребление					в том числе					население
		в т.ч. по классам напряжения					в т.ч. по классам напряжения					субабоненты					
		0,4 кВ	6-10 кВ	35 кВ	110 кВ и выше	ВН	Всего	в т.ч. по классам напряжения				Всего	в т.ч. по классам напряжения				
								0,4 кВ	6-10 кВ	35 кВ	110 кВ и выше		0,4 кВ	6-10 кВ	35 кВ	110 кВ и выше	
1	2	2.1	2.2	2.3	3	3.1	3.2	3.3	4	4.1	4.2	4.3	5				
	2=3+4+5	2=3+4+5	2=3+2+4	2=3+4+3	3=3+3+2+3				4=4+4+2+4+3								
Январь	7 300,0	7 300,0	0	0	7 300,0	7 300,0	0	0	0	0	0	0	0				
Февраль	7 300,0	7 300,0	0	0	7 300,0	7 300,0	0	0	0	0	0	0	0				
Март	7 300,0	7 300,0	0	0	7 300,0	7 300,0	0	0	0	0	0	0	0				
Апрель	7 300,0	7 300,0	0	0	7 300,0	7 300,0	0	0	0	0	0	0	0				
Май	7 300,0	7 300,0	0	0	7 300,0	7 300,0	0	0	0	0	0	0	0				
Июнь	7 300,0	7 300,0	0	0	7 300,0	7 300,0	0	0	0	0	0	0	0				
Июль	7 300,0	7 300,0	0	0	7 300,0	7 300,0	0	0	0	0	0	0	0				
Август	7 300,0	7 300,0	0	0	7 300,0	7 300,0	0	0	0	0	0	0	0				
Сентябрь	7 300,0	7 300,0	0	0	7 300,0	7 300,0	0	0	0	0	0	0	0				
Октябрь	7 300,0	7 300,0	0	0	7 300,0	7 300,0	0	0	0	0	0	0	0				
Ноябрь	7 300,0	7 300,0	0	0	7 300,0	7 300,0	0	0	0	0	0	0	0				
Декабрь	7 300,0	7 300,0	0	0	7 300,0	7 300,0	0	0	0	0	0	0	0				
ИТОГО:	87 600,0	87 600,0	0	0	87 600,0	87 600,0	0	0	0	0	0	0	0				

Г. А. Мухоморов

И. А. Мухоморов



Потребитель:

С. Г. Быкова



08



Приложение № 1.2
к договору энергоснабжения № 14306 от "17" февраля 2014 г.
Потребитель: ФГБУ "Авиаметелеком Росгидромета"

ДОГОВОРНЫЕ ВЕЛИЧИНЫ
мощности (кВт) по каждой точке присоединения (точке поставки)

№ п/п	Наименование точки технологического присоединения, в том числе диспетчерское (в соответствии с прилагаемой схемой)	Величина максимальной мощности энергопринимающего устройства Потребителя в каждой точке присоединения, в пределах которой сетевая организация обеспечивает передачу электрической энергии (кВт)	Величина заявленной мощности по каждой точке присоединения (кВт)	Величина присоединенной мощности энергопринимающего устройства Потребителя по каждой точке присоединения (кВА)	Примечание
1	2	3	4	6	7
1	Вводные контакты нефлометра FD12	10	10	10	



Гарантирующий поставщик:

Подпись, печать, дата

И. А. Мрыхин



Потребитель:

С.Г. Быкова

Подпись, печать, дата



Перечень точек поставки (точек учета электроэнергии) потребителю

№ п/п	Код точки учета уникальный	Точка поставки	Тип счетчика	Номер счетчика	Класс точности счетчика	Дата госповерки	Межповерочный интервал	Дата очередной госповерки	Полное показание счетчика (все цифры, в т.ч. после запятой)	Дата снятия показания	Коэф. трансф. тока	Коэф. трансф. напряжения	Расчетн. коэф.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	AB14306001a	На изоляторах отпавной опоры № 75, ВЛ-6 кВ/КЛ-6кВ до ЗРУ-6 кВ ТП-102 (ЛП1-12)	Иска 102 ISO	006260	1	3 кв. 2012	16	3 кв. 2028	00000,5	01.01.2014	-	-	1

Гарантирующий поставщик:



Подпись, печать, дата:

И. А. Мрыхин

Потребитель:



С.Г. Быкова
Подпись, печать, дата



Перечень точек поставки (точек учета электроэнергии) потребителю

№ п/п	Энергоснабжаемый объект (места установки счетчика, ТТ, ТН)	Погрешность измерительного комплекса	Балансовая принадлежность эл.счетчика (ЭСО, Абонента, Субабонента)	Потери (% кВт·ч) от принципа балансовой принадлежности электросетей до места установки прибора учета	Уровень напряжения по присоединению (КУН), кВ	Уровень питающего (трансформаторного) напряжения (КУН-Т), кВ	Ценовая категория (Тарифная группа) Потребителя (Субабонента)	Примечание
15(1)	16	17	18	19	20	21	22	23
1	Нефелометр FD12 ИВШ (Прионежский район, д. Восолец, Аэропорт "Петрозаводск")		Абонента	3 %	6 кВ	6 кВ	Первая ценовая категория (Бюджетные потребности)	Объем потребленной э/энергии точкой учета АБ 14306 001а вычитается из объема потребленной э/энергии точкой учета АБ 07401 001а и предельно доводится по договору № 14306 (расчет по КУН) (От 150 кВт до 670 кВт)



Гарантирующий поставщик:

подпись, печать, дата

И. А. Мрыхин



Потребитель:

С.Г. Быкова

подпись, печать, дата