

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № Э-11-57/14

«___» _____ 20__ г.

п. Ноглики Сахалинская обл.

Открытое акционерное общество «Ногликская газовая электрическая станция», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице начальника отдела Энергосбыт Щукиной Елены Алексеевны, действующей на основании доверенности от 01.06.2012 года, зарегистрированной в реестре нотариуса Ногликского нотариального округа Сахалинской области за № 2-2267, с одной стороны,

и, открытое акционерное общество междугородной и международной электрической связи, именуемое в дальнейшем «Потребитель» в лице директора Сахалинского филиала ОАО «Ростелеком» Мясникова Олега Станиславовича, действующего на основании генеральной доверенности № 12-685 от 17.10.2013 года, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Основные понятия и термины по договору.

Гарантирующий поставщик электрической энергии - коммерческая организация, обязанная заключить договор энергоснабжения с любым обратившимся к нему Потребителем либо с лицом, действующим от имени и в интересах Потребителя, в границах зоны деятельности Гарантирующего поставщика.

Субъекты розничных рынков - участники отношений по производству, передаче, купле-продаже (поставке) и потреблению электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии, а также по оказанию услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

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

Сетевая организация - коммерческая организация, оказывающие услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, а также осуществление мероприятий по технологическому присоединению.

Договорное количество электрической энергии - согласованное Сторонами примерное количество электрической энергии, которое Поставщик обязан подать в точки поставки, а Потребитель принять в течение срока действия настоящего Договора, с разбивкой по месяцам.

Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электросетевого хозяйства между владельцами по признаку собственности или владения на ином законном основании.

Точка поставки на розничном рынке - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, 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 к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики;

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

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



1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему Договору Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электроэнергии и иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электроэнергией, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги согласно условиям настоящего Договора.

1.2. Энергоснабжение Потребителя по настоящему Договору осуществляется по _ категории надежности.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Поставлять электрическую энергию и мощность Потребителю в соответствии с категорией надежности электроснабжения и в объеме, предусмотренном *Приложением № 1* к настоящему Договору до точек поставки Потребителя, определенных Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, являющимся приложением к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям Сетевой организацией энергопринимающих устройств Потребителя.

2.1.2. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электрической энергии с Сетевой организацией, к сетям которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя и по оперативно-диспетчерскому управлению, путем заключения соответствующих договоров.

2.1.3. Обеспечить качество поставляемой электрической энергии требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям (ГОСТ Р 54149-2010).

2.1.4. Информировать Потребителя (телефонограммой, факсограммой) о сроках и продолжительности перерывов в подаче электрической энергии, снижения качества надежности электроснабжения Потребителя в целях проведения плановых работ по ремонту электрооборудования Гарантирующего поставщика или Сетевой организации.

2.1.5. Письменно сообщать об изменениях своего наименования, организационно-правовой формы, юридического либо почтового адреса, банковских реквизитов, перечня представителей Гарантирующего поставщика и других реквизитов и сведений, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Договора.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Беспрепятственного доступа к измерительным комплексам Потребителя с целью проверки правильности работы приборов учета, условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, составления акта о нарушении учета электрической энергии или неучтенном потреблении, проведения замеров по определению качества электрической энергии, а также проверки наличия у Потребителя оснований для потребления электроэнергии.

2.2.2. Частично ограничить режим потребления электрической энергии с учетом особенностей процедуры ограничения отдельных категорий Потребителей, установленных действующим законодательством не ниже уровня аварийной и (или) технологической брони, при наступлении любого из следующих обстоятельств:

а) выявления факта осуществления Потребителем безучетного потребления электроэнергии;

б) выявления неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок (энергопринимающих устройств) Потребителя, удостоверенного органом государственного энергетического надзора, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций;

в) возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

г) необходимости проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, (или смежной сетевой организации), если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;

2.2.3. Вводить полное ограничение режима потребления электроэнергии в следующих случаях:

а) прекращения обязательств по снабжению электрической энергии и (или) оказанию услуг по передаче электрической энергии по договору энергоснабжения, на основании которого осуществляется энергоснабжение Потребителя;

б) наличие обращения потребителя.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЯ.

3.1. Потребитель обязан:



- 3.1.1.** В полном объеме производить оплату потребленной электроэнергии (мощности), а так же оказанных услуг неразрывно связанных с процессом энергоснабжения в порядке и сроки, предусмотренные настоящим Договором.
- 3.1.2.** Соблюдать договорные величины потребления электроэнергии и максимальную мощность, указанные в *Приложении № 1* к настоящему Договору.
- 3.1.3.** Производить ежемесячное снятие показаний со средств учета не позднее 30 числа текущего месяца и в те же сроки сообщать показания Гарантирующему поставщику по установленной форме «Акт учета электрической энергии и мощности» (*приложение № 4*) за подписью уполномоченного лица и скрепленного печатью предприятия.
- 3.1.4.** Предоставить Гарантирующему поставщику сведения о точках поставки электрической энергии и о средствах учета, которыми они оснащены. Предоставить документы, подтверждающие технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям Сетевой организации: акт о технологическом присоединении и (или) Акт разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон, оформленный между Сетевой организацией и Потребителем.
- 3.1.5.** Согласовывать с Гарантирующим поставщиком и Сетевой организацией технические данные на замену средств учета электрической энергии, в том числе измерительных трансформаторов тока и напряжения, типы которых внесены в государственный реестр средств измерений, классы точности и места их установки, предназначенные для расчетов с Гарантирующим поставщиком за потребляемую энергию (мощность). Обеспечить сохранность, целостность, исправность средств учета электрической энергии, пломб и (или) знаков визуального контроля, а также осмотр, техническое обслуживание и проведение своевременной поверки.
- 3.1.6.** Незамедлительно (по телефону, факсу, электронной почте) уведомлять Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий.
- В суточный срок с момента обнаружения сообщать Гарантирующему поставщику и Сетевой организации обо всех нарушениях в схемах учета, случаях отказов в работе оборудования и (или) приборов учета электрической энергии их утраты, истечении межповерочного интервала и в течение не более 30-ти дневного периода восстановить их работу, сдать в эксплуатацию в установленном порядке. При замене выбывших из эксплуатации приборов учета, а также при присоединении к электрической сети новых энергопринимающих устройств, установить приборы учета (в том числе включенные в состав автоматизированной измерительной системы коммерческого учета) класса точности 2,0 и выше для точек присоединения к сетям напряжением 0,4 кВ и ниже; 1,0 и выше для точек присоединения к сетям напряжения от 6 до 35 кВ и класса точности 0,5S и выше для точек присоединения к сетям напряжения 110 кВ и выше.
- 3.1.7.** Осуществлять эксплуатацию энергопринимающих устройств Потребителя в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления. Надлежащим образом обслуживать принадлежащие Потребителю и находящиеся согласно Актам разграничения балансовой принадлежности в зоне его эксплуатационной ответственности энергопринимающие устройства и нести ответственность за их состояние. Обеспечивать надежное функционирование установленных на принадлежащих ему энергопринимающих устройствах устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, а также возможность своевременного выполнения управляющих воздействий в соответствии с требованиями системного оператора.
- 3.1.8.** Выполнять распоряжения представителей Гарантирующего поставщика, направленные на введение ограничения режима потребления энергии (мощности) при возникновении и (или) угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения, при необходимости принятия мер по предотвращению или ликвидации аварии в электрических сетях Сетевой организации, при необходимости управления снижением нагрузки для поддержания устойчивого функционирования энергосистемы. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину.
- 3.1.9.** Ежегодно, не позднее 01 марта текущего года, предоставлять Гарантирующему поставщику заявку о плановом объеме потреблении электрической энергии (мощности) на очередной год с помесечной детализацией по форме приложения №1 к Договору. В случае непредставления указанной заявки в установленный срок для расчетов принимается объем равный фактическому потреблению электрической энергии соответствующего периода предыдущего года (месяца).
- 3.1.10.** Производить сверку расчетов поставленной Гарантирующим поставщиком и принятой Потребителем электроэнергии.
- 3.1.11.** В течение 15-ти дней с момента соответствующего изменения письменно сообщать Гарантирующему поставщику об изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и/или формы собственности, перечне обслуживаемых объектов и других обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение договора, с приложением соответствующих изменений документов.



3.1.12. Предоставлять список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания ежемесячных отчетов о потреблении, телефон и факс для оперативной связи (Приложение № 5). Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц и их рабочие телефоны. Потребитель обязуется незамедлительно извещать Гарантирующего поставщика об изменении данных, указанных в настоящем пункте.

3.1.13. При выезде из занимаемого помещения или прекращения деятельности Потребитель не менее чем за 30 дней до предполагаемой даты должен:

- направить уведомление Гарантирующему поставщику о расторжении договора энергоснабжения электрической энергией;
- предоставить показания приборов учета электроэнергии на дату расторжения договора;
- оплатить в полном объеме потребленную электрическую энергию и услуги, неразрывно связанные с процессом энергоснабжения;
- обеспечить вызов представителя Гарантирующего поставщика и Сетевой организации для осмотра средств учета и отключения объекта от сети энергоснабжения.

3.1.14. В случаях, когда частичное и (или) полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при условии отнесения Потребителя к категориям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04 мая 2012 года № 442 Потребитель обязан обеспечить за свой счет наличие и поддержание в состоянии готовности к использованию резервного источника снабжения электрической энергией, если категорией надежности энергоснабжения предусмотрено его наличие. Данный резервный источник поддерживается в состоянии готовности к использованию при введении ограничения потребления электрической энергии, в том числе в результате стихийных бедствий, а также вследствие необходимости отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей (внеплановые отключения).

Обеспечить предоставление Гарантирующему поставщику копии Акта согласования аварийной и (или) технологической брони электроснабжения в срок не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены (непосредственно или опосредованно) энергопринимающие устройства Потребителя.

Обеспечивать соблюдение установленного Актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

В случае неисполнения Потребителем обязательства по составлению и представлению Гарантирующему поставщику копии Акта согласования аварийной и (или) технологической брони электроснабжения, Потребитель несет ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами, вызванные применением к нему ограничения режима потребления, в том числе при вводе в действие графиков аварийного ограничения.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в документах по исполнению обязательств и требовать произвести перерасчет.

3.2.2. Требовать поддержания в точках поставки показателей качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами (ГОСТ Р 54149-2010) и иными обязательными требованиями, а также с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств и с учетом категории надежности энергоснабжения, определенной актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между сетевой организацией и Потребителем,

3.2.3. Передавать электрическую энергию, принятую от Гарантирующего поставщика, другим лицам (Субабонентам) только при наличии согласия Гарантирующего поставщика и при выполнении технических условий на подключение Субабонентов, с обязательной установкой средств учета электроэнергии и внесением соответствующих изменений в настоящий Договор.

3.2.4. Обращаться в адрес Гарантирующего поставщика с жалобами и заявлениями по вопросам качества и надежности электроснабжения.

3.2.5. Досрочно расторгнуть или изменить условия настоящего Договора в соответствии с требованиями норм действующего законодательства.

3.2.6. Производить корректировку заявленных объемов потребления электрической энергии и величины заявленной мощности. Потребитель представляет Гарантирующему поставщику письменную заявку на изменение договорных объемов потребления не позднее, чем за 2 месяца до начала следующего календарного (расчетного) года.

3.2.7. Увеличивать/уменьшать величину максимальной мощности энергопринимающих устройств и (или) увеличивать/уменьшать количество точек поставки электроэнергии по настоящему Договору на основании заключенного с Сетевой организацией договора об осуществлении технологического присоединения с оформлением двустороннего дополнительного соглашения.



4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, Порядок определения объема потребленной электрической энергии

4.1. Для учета электрической энергии, в целях определения обязательств Потребителя по оплате приобретенной по настоящему Договору электрической энергии, должны использоваться расчетные приборы учета, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений. Классы точности расчетных приборов учета определяются в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, установленными для классификации средств измерений. Приборы учета должны быть допущены в эксплуатацию в установленном законе порядке.

4.2. Потребитель ежемесячно производит запись показаний расчетных средств учета по всем точкам поставки и **не позднее 30-го числа текущего месяца**, направляет их Гарантирующему поставщику. В целях оперативной передачи информации допускается передача показаний представителю Гарантирующего поставщика по телефону/факсу **9-21-75**, электронной почте по адресу **energobyt@inbox.ru**. В этом случае Потребитель обязан письменно подтвердить переданные показания в (на бумажном носителе) по форме *Приложение № 4 «Акт учета электрической электроэнергии и мощности»*, подписанных уполномоченным представителем Потребителя и заверенного его печатью.

4.3. Объем потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, определяется по каждой Точке поставки по данным показаний средств учёта электрической энергии, либо расчетным способом, в случаях, предусмотренных п. 4.6.; 4.7.; 4.8; 4.9. настоящим Договором. При наличии у Потребителя Субабонентов в случае, если объем потребленной электрической энергии (мощности) Потребителя формируется с учетом объема потребления электрической энергии (мощности) Субабонентов, объем собственного потребления определяется за вычетом объема потребленной электрической энергии (мощности) Субабонентами.

4.4. Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности Потребителя и Сетевой организации. При отсутствии технической возможности установки прибора на границе балансовой принадлежности, прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки.

4.5. В случае, если прибор учета, расположен не на границе балансовой принадлежности, то объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов Потребителя (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. Величина потерь определяется Сетевой организацией расчетным путем в соответствии с законодательством РФ, согласовывается Потребителем и Сетевой организацией.

4.6. Непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2-х расчетных периодов подряд, а также в случае 2-кратного недопуска к такому прибору лиц, имеющих право проводить такие проверки, объем потребления электрической энергии будет определяться расчетным способом, исходя из постоянного использования максимальной мощности энергопринимающих устройств предусмотренным подпунктом «а» пункта 1 приложения № 3 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04 мая 2012 года № 442.

4.7. В случае неисправности, утраты, истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета, исходя из показаний которого определяются объемы электрической энергии, либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, определение объемов электрической энергии, начиная с даты, когда наступили указанные события, осуществляется исходя из показаний контрольного прибора учета, а при его отсутствии:

в течение первых 2 расчетных периодов исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а если период работы расчетного прибора учета составил менее одного года - исходя из показаний расчетного прибора учета за предыдущий расчетный период;

начиная с 3-го расчетного периода вплоть до даты установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибора учета - расчетным способом, предусмотренным настоящим пунктом для случая непредставления показаний расчетного прибора учета при отсутствии контрольного прибора учета.

4.8. В случае обнаружения безучетного потребления объем безучетного потребления электрической энергии определяется расчетным способом, предусмотренным подпунктом «а» пункта 1 приложения № 3 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04 мая 2012 года № 442.

4.9. При выявлении фактов бездоговорного потребления электрической энергии расчет объема бездоговорного потребления электрической энергии осуществляется расчетным способом, предусмотренным пунктом 2 приложения № 3 к Основным положениям функционирования розничных



5. ЦЕНА ДОГОВОРА, ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

5.1. Цена настоящего Договора определяется исходя из объемов потребления электрической энергии, и действующих регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и иных услуг, неразрывно связанных с процессом энергоснабжения Потребителя, установленных органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов для категорий потребителей, по которым осуществляется дифференциация тарифов (РЭК Сахалинской области). Информация о тарифах доводится до Потребителя через средства массовой информации, а также размещается на сайте РЭК Сахалинской области по адресу: www.rec.admsakhalin.ru и сайте Гарантирующего поставщика: www.nges.ucoz.ru

Цена настоящего Договора в год составляет **1 013 260,97** (Один миллион тринадцать тысяч двести шестьдесят рублей 97 коп.) с учетом НДС.

5.2. Установленные на момент заключения настоящего Договора тарифы могут изменяться в соответствии с решениями (постановлениями) РЭК Сахалинской области. Изменение тарифов в период действия настоящего Договора вводится в действие со дня, указанного в соответствующем нормативном акте. В случае изменения регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию цена Договора подлежит изменению. Изменение цены Договора оформляется дополнительным соглашением.

6. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

6.1. Расчет за фактически потребленную в расчетном периоде электрическую энергию (мощность) и ее транспортировку производится Потребителем на основании оригиналов счетов-фактур, не позднее 20 числа месяца следующего за расчетным. Под расчетным периодом понимается период, за который обеспечивается учет отпускаемой Потребителю электроэнергии (мощности) и ее оплата в соответствии с данными показаний приборов учета. Расчетный период устанавливается равным одному календарному месяцу. Фактом оплаты считается поступление денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

6.2. При осуществлении расчетов (оплаты) по настоящему Договору стороны в платежных документах обязаны указывать: основание платежа, номер и дату договора, вид платежа, период за который производится платеж, номер и дату счета-фактуры (счета).

Если при проведении расчетов по настоящему Договору Потребителем не указано или некорректно указано, за какой расчетный период производится оплата, Гарантирующий поставщик засчитывает эту оплату в счет ранее возникшей задолженности по данным бухгалтерского учета Гарантирующего поставщика. При указании в платежном документе конкретного расчетного периода, за который производится оплата, Гарантирующий поставщик засчитывает эту оплату за указанный расчетный период.

6.3. Сверка расчетов по итогам расчетного периода производится между Потребителем и Гарантирующим поставщиком по количеству потребленной им электроэнергии (мощности) и по количеству поступивших в ее оплату денежных средств, с составлением двухстороннего Акта сверки. При не подписании в указанный срок акта сверки, оформленного со своей стороны, для расчетов принимаются данные (о начислении за потребленную электроэнергию (мощность) и поступлении денежных средств за нее) Гарантирующего поставщика. При наличии разногласий по результатам сверки расчетов Потребитель направляет к Гарантирующему поставщику своего уполномоченного представителя с обоснованием разногласий по расчетам и доверенностью на право урегулирования разногласий и подписания акта сверки.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, в случаях и порядке, определенных законодательством РФ и настоящим Договором.

7.2. В случае просрочки выполнения Потребителем обязательств, предусмотренных п. 6.1. настоящего Договора, Гарантирующий поставщик вправе потребовать уплаты неустойки. Неустойка начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного договором срока исполнения обязательства. Размер такой неустойки устанавливается в размере одной трехсотой действующей на день уплаты неустойки ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации от неуплаченной в срок суммы. Потребитель освобождается от уплаты неустойки, если докажет, что просрочка исполнения указанного обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине другой стороны.

7.3. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору энергоснабжения Гарантирующий поставщик обязан возместить Потребителю причиненный этим нарушением реальный ущерб. Если в результате регулирования режима потребления энергии, осуществленного на основании

закона или иных правовых актов, допущен перерыв в подаче энергии Потребителю, Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение договорных обязательств при наличии ее вины (ст. 547 ГК РФ).

8. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

8.1. Споры и разногласия сторон, связанные с исполнением настоящего Договора, разрешаются путем переговоров сторон, в случае не достижения сторонами соглашения, споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, решаются в претензионном порядке путем направления письменной претензии другой стороне. Устанавливается 14-дневный срок ответа на претензию с даты ее получения. Не урегулированные в претензионном порядке споры и разногласия разрешаются в Арбитражном суде Сахалинской области.

9. ФОРС-МАЖОР

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникшей после заключения договора, как-то: стихийные бедствия, военные действия любого характера, террористические действия, препятствующие выполнению условий настоящего Договора. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана известить другую сторону о наступлении подобных обстоятельств. В извещении должны быть сообщены данные о характере обстоятельств, а также по возможности оценка их влияния на возможность исполнения обязательств по настоящему Договору и срок предполагаемого возобновления исполнения обязательств. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

9.2. По прекращении указанных обстоятельств непреодолимой силы Сторона настоящего Договора, не исполнившая обязательства по настоящему Договору, должна известить об этом другую Сторону в письменном виде.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

10.1 Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами, распространяет свое действие на правоотношения сторон, возникшие с **01 января 2014 года и действуют по 31 декабря 2014 года.**

10.2. Действие настоящего Договора считается продленным на следующий календарный год, если за 30 дней до окончания срока его действия не последует письменного уведомления какой-либо из Сторон о расторжении договора, заключении договора на иных условиях или внесении изменений и дополнений в настоящий договор. Отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

10.3. Настоящий Договор прекращает свое действие в случаях и в порядке, установленном действующим законодательством

10.4. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего Договора не освобождает стороны от исполнения взаимных обязательств по нему.

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

11.1. При выполнении условий настоящего Договора Стороны руководствуются настоящим Договором, Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», решениями уполномоченного органа субъекта РФ в области регулирования тарифов, Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (вместе с "Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии", "Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии") и иными нормативными актами действующего законодательства Российской Федерации в области электроэнергетики.

11.2. В случае принятия после заключения Договора законов и (или) нормативных правовых актов, регулирующих вопросы в сфере электроэнергетики, устанавливающих иной, по сравнению с настоящим договором, порядок организации отношений сторон и субъектов электроэнергетики, стороны принимают указанные нормативные правовые акты к исполнению с даты их вступления в законную силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего договора в соответствие с новыми нормами Гарантирующий поставщик в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Потребителю Дополнительное соглашение с соответствующими изменениями в договор, которое Потребитель обязан рассмотреть и подписать. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.



11.3. Все приложения, дополнения и изменения условий настоящего Договора совершаются в письменной форме, с подписанием уполномоченными лицами Гарантирующего поставщика и Потребителя.

11.4. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах по одному для каждой из сторон, имеющих одинаковую юридическую силу.

12. ПРИЛОЖЕНИЯ, ЯВЛЯЮЩИЕСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

Приложение № 1	Договорные величины объема потребления электрической энергии и мощностей помесечной детализацией.
Приложение № 2	Техническая характеристика предприятия.
Приложение № 3	Технические данные средств учета Потребителя
Приложение № 4	Акт учета электрической электроэнергии и мощности.
Приложение № 5	Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания ежемесячных отчетов о потреблении электроэнергии.

13. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

Потребитель

ОАО «НГЭС»

ОАО «Ростелеком»

694450, Сахалинская область, пгт. Ноглики, 624 км,
тел/факс 9-60-54, (приемная)
Адрес в сети интернет <http://nges.ucoz.ru/>
E-Mail: nges@mail.ru
ОГРН 1026501179275
ИНН 6513012267, КПП 651301001
Расчетный счет 40702810350360114621
Дальневосточный банк ОАО «Сбербанк России»
г. Хабаровск
Кор. счет 30101810600000000608
БИК 040813608
отдел Энергосбыт тел./факс 9-21-75 приемная
E-Mail: energobyt@inbox.ru

Адрес места нахождения:
191002, г. Санкт-Петербург,
ул. Достоевского, 15
Почтовый адрес Сахалинский филиал
ОАО «Ростелеком» :
693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Ленина, 220
ИНН 7707049388, КПП 650143001
р/сч 40702810700330000062
Новосибирский филиал ОАО АКБ «Связь-Банк»,
г. Новосибирск
к/сч № 30101810100000000740
БИК 045004740

Начальник отдела Энергосбыт ОАО «НГЭС»

Директор Сахалинского филиала ОАО «Ростелеком»

Е.А. Щукина

О. С. Мясников

МП



Договорные величины объема потребления электрической энергии и мощности, подлежащей отпуску от ОАО "НГЭС"
для ЛТЦ № 9 Сахалинского филиала ОАО "Ростелеком" на 2014 год

1. Электроэнергия 247040 кВт*час																
Точки поставки	Уровень напря- жения	I квартал			II квартал			I-е полу- годие	III квартал			IV квартал			2-е полу- годие	Год
		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь		Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		
Здание РУС (п.Ноглики, ул.Советская, 19) - наконечники отходящего кабеля в РУ, 0,4 кВ ввода № 1 и ввода № 2 ЗТП-6/0,4 кВ № 8	СН-2	16000	15500	15000	14000	14000	15000	89500	15000	15000	14000	15000	15500	16000	90500	180000
Гараж (п.Ноглики, ул.Мостовая, 6) -	НН	400	400	400	300	300	300	2100	300	300	300	400	400	400	2100	4200
Вынос № 1 (п.Ноглики, ул.Бошнякя, район д.4) - опора № 3 ВЛ-0,4 кВ фидера № 5 КТПН-6/0,4 кВ № 19	НН	1500	1500	1500	1000	1000	1000	7500	1000	1000	1000	1300	1500	1500	7300	14800
Вынос № 2 (п.Ноглики, Квартал 8, район д.1) - опора № 5 ВЛ-0,4 кВ фидера № 2 КТПН-6/0,4 кВ № 44* (штрих)	НН	1500	1500	1500	1000	1000	1000	7500	1000	1000	1000	1300	1500	1500	7300	14800
Вынос № 3 (п.Ноглики, ул.Буровиков, район д.4) - кабельные наконечники РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ № 50 "Автотур" Л-14НГп ПС- 35/6 кВ № 4 "Промбаза"	СН-2	1500	1500	1500	1000	1000	1000	7500	1000	1000	1000	1300	1500	1500	7300	14800

Вынос № 2 (п. Ноглики, Квартал 8, район д.1) - опора № 5 ВЛ-0,4 кВ фидера № 2 КТПН-6/0,4 кВ № 44* (штрих)	НН	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Вынос № 3 (п. Ноглики, ул. Буровиков, район д.4) - кабельные наконечники РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ № 50 "Автотур" Л-14НГП ПС-35/6 кВ № 4 "Промбаза"	СН-2	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Помещение АТС (с. Катангли, ул. Советская, 1 Б) - наконечники отходящего кабеля от опоры 3 8 ВЛ-0,4 кВ фидера № 2 ТП-6/0,4 кВ № 12К	НН	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Помещение АТС (с. Горячие Ключи, подвальное помещение ООО "Бытовик") - ВРУ-0,4 кВ ООО "Бытовик"	НН	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,0030
Помещение АТС (с. Вал, ул. Молодёжная, 1А) - РУ-0,4 кВ трансформатора № 2 ТП-6/0,4 кВ № 13В	СН-2	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005



ГЛАВАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Е.А. Щукина

ПОТРЕБИТЕЛЬ

О.С. Мясников

М.П.

Техническая характеристика предприятия

п. Ноглики, Сахалинская область

Составлен представителем ОАО «НГЭС» инженером энергосбыта П.В. Марьиным

Наименование потребителя: ЛТЦ № 9 Сахалинского филиала ОАО «Ростелеком»
Контактные телефоны 8(42444) 9-60-00

Наименование и адрес проверяемого объекта:

1. Здание РУС (п. Ноглики, ул. Советская, 19);
2. Гараж, (п. Ноглики, ул. Мостовая, 6);
3. Вынос № 1 (п. Ноглики, ул. Бошняка, район д. 4);
4. Вынос № 2 (п. Ноглики, Квартал 8, район д. 1);
5. Вынос № 3 (п. Ноглики, ул. Буровиков, район д. 4);
6. Помещение АТС (с. Катангли, ул. Советская, 1 Б);
7. Помещение АТС (с. Горячие Ключи, подвальное помещение ООО «Бытовик»);
8. Помещение АТС (с. Вал, ул. Молодёжная, 1А)

I. Установленная договорная мощность на стороне 0,4 кВ составляет:

II.

Здание РУС – 50,0 кВт; гараж – 5,0 кВт; вынос № 1 – 12,0 кВт; вынос № 2 – 12,0 кВт; вынос № 3 – 12,0 кВт; помещение АТС (с. Катангли) – 5,0 кВт; помещение АТС (с. Горячие Ключи) – 5,0 кВт; помещение АТС (с. Вал) – 5,0 кВт (кВА; кВт)

(отразить ТУ на электроснабжение, дата, все согласования, справку о выполнении ТУ, откуда осуществляется электроснабжение, марку и сечение питающего кабеля от границы раздела, категория электроснабжения, наличие аварийной брони и другие особенности в работе электроустановок)

Здание РУС:

Договор № 13-2/12 «Об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям МУП «Теплоэлектросеть» МО «Городской округ Ногликский» энергопринимающих устройств» от 28.11.2012г.;

Технические условия № 68/12 (Приложение № 2 к договору № 13-2/12 от 28.11.2012г.);

Справка о выполнении технических условий № 68/12 от 29.11.2012г. (Приложение № 3 к договору № 13-2/12 от 28.11.2012г.);

Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение № 4 к договору № 13-2/12 от 28.11.2012г.);

Электроснабжение осуществляется от 1-й (фидер № 1- основной) и 2-й (фидер № 2- резервный) секции шин РУ-0,4 кВ ЗТП-6/0,4 кВ № 8;

Гараж:

Соглашение № 1 «О перераспределении максимальной мощности» от 21.10.2013г.;

Соглашение № 2 «Об опосредованном присоединении при заключении соглашения о перераспределении части присоединённой мощности» от 21.10.2013г.;



Электроснабжение осуществляется от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ «Тулинов» по КЛ-0,4 кВ кабелем типа АВВГ-3х35+1х25 (L=130 метров);

Вынос № 1:

Технические условия № 23 от 03.06.2010г.;

Справка о выполнении технических условий от 22.11.2010г.;

Электроснабжение осуществляется от опоры № ВЛ-0,4 кВ фидера № 2 ТП-6/0,4 кВ № 19 по КЛ-0,4 кВ кабелем типа ВВГ-4х6 (L=40 метров);

Вынос № 2:

Технические условия № 24 от 03.06.2010г.;

Электроснабжение осуществляется от опоры № ВЛ-0,4 кВ фидера № 2 КТПН-6/0,4 кВ № 44* (штрих) по КЛ-0,4 кВ кабелем типа ВВГ-4х10 (L=35 метров);

Вынос № 3:

Договор № 13-5/13 «Об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям МУП «Водоканал» МО «Городской округ Ногликовский» от 15.11.2013г.;

Технические условия № 100/13 для присоединения к электрическим сетям (взамен ТУ № 65 от 04.10.2013г.) от 15.11.2013г. (Приложение № 2 к договору № 13-5/13 от 15.11.2013г.);

Акт «Об осуществлении технологического присоединения» (Приложение № 3 к договору № 13-5/13 от 15.11.2013г.);

Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение № 4 к договору № 13-5/13 от 15.11.2013г.);

Электроснабжение осуществляется от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ № 50 по опорам ВЛИ-0,4 кВ фидера № 3;

Помещение АТС (с.Катангли):

Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение № 6 к договору № 13 от 01.01.2009г.);

Электроснабжение осуществляется от опоры № 8 ВЛ-0,4 кВ по КЛ-0,4 кВ кабелем типа АВВГ-4х4 (L=40 метров);

Помещение АТС (с.Горячие Ключи):

Технические условия № 41 от 29.09.2008г.;

Электроснабжение осуществляется от ВРУ-0,4 кВ ООО «Бытовик» по КЛ-0,4 кВ;

Помещение АТС (с.Вал):

Технические условия № 6 от 12.03.2008г.;

Справка о выполнении технических условий от 27.04.2009г.;

Электроснабжение осуществляется от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ № 13В по ВЛИ-0,4 кВ;

Аварийная и технологические брони - Не предусмотрены;



II. Установленная мощность электроприемников (кВт), присоединенная от сети 0,4 кВ

(отразить нагрузку силовую и освещение, режим их работы, мощность электрообогрева и на какие цели используется, и другие особенности в работе электроустановок)

Здание РУС – 50,0 кВт; гараж – 5,0 кВт; вынос № 1 – 12,0 кВт; вынос № 2 – 12,0 кВт; вынос № 3 – 12,0 кВт; помещение АТС (с.Катангли) – 5,0 кВт; помещение АТС (с.Горячие Ключи) – 5,0 кВт; помещение АТС (с.Вал) – 5,0 кВт

Режим работы: Здание РУС – 24-х часовой; гараж – 9,5 часовой; вынос № 1 – 24-х часовой; вынос № 2 – 24-х часовой; вынос № 3 – 24-х часовой; помещение АТС (с.Катангли) – 24-х часовой; помещение АТС (с.Горячие Ключи) – 24-х часовой; помещение АТС (с.Вал) – 24-х часовой.

Электроучет реактивной энергии: Не

предусмотрен

III. Наличие резервных электростанций: (тип, количество, мощность ЭС, готовность к несению нагрузки, вид блокировки)

Здание РУС: тип Р 50-1 на 40 кВт (2 шт.); помещение АТС (с.Вал): тип GEP-13,5-2 на 10 кВт (2 шт.)



IV. Расчетная схема 1. Источники энергопотребления								
№ п/п	Наименование электрооборудования , место установки	Присоедине нная мощность, кВА	Установле нная мощность, кВт	Разрешенная мощность согласно ТУ, кВт	Сечение вводного кабеля, провода, мм ²	цЧИМ	Категория электроприе мников	Примечание
Здание РУС:								
1.	Силовое эл.оборуд-е		45,0		24		Третья	
2.	Осветит. эл.оборуд-е		5,0				Третья	
	Итого:		50,0	50,0				
Гараж:								
1.	Силовое эл.оборуд-е		3,0				Третья	
2.	Осветит. эл.оборуд-е		2,0				Третья	
	Итого:		5,0	5,0	АВВГ- 3х35+1х25			
Вынос № 1:								
1.	Силовое эл.оборуд-е		11,88				Третья	
2.	Осветит. эл.оборуд-е		0,12				Третья	
	Итого:		12,0	12,0	ВВГ-4х6			
Вынос № 2:								
1.	Силовое эл.оборуд-е		11,88				Третья	
2.	Осветит. эл.оборуд-е		0,12				Третья	
	Итого:		12,0	12,0	ВВГ-4х10			
Вынос № 3:								
1.	Силовое эл.оборуд-е		11,88				Третья	
2.	Осветит. эл.оборуд-е		0,12				Третья	
	Итого:		12,0	12,0				
Помещение АТС (с.Катангли):								
1.	Силовое эл.оборуд-е		1,7				Третья	
2.	Осветит. эл.оборуд-е		0,3				Третья	
	Итого:		2,0	5,0	АВВГ-4х4			
Помещение АТС (с.Горячие Ключи):								
1.	Силовое эл.оборуд-е		4,84				Третья	
2.	Осветит. эл.оборуд-е		0,16				Третья	
	Итого:		5,0	5,0				
Помещение АТС (с.Вал):								
1.	Силовое эл.оборуд-е		4,68				Третья	
2.	Осветит. эл.оборуд-е		0,32				Третья	
	Итого:		5,0	5,0				

2. Перечень средств коммерческого учета по точкам поставки.

№ п/п	Место установки	№ счётчика	Тип счетчика	Класс точности	Квартал, год поверки	Трансформатор тока					Трансформатор напряжения				Расчетный коэф-т измерительного комплекса
						Тип ТТ	Коэф-т трансформации	Класс точности	Квартал, год поверки	Тип ТН	Коэф-т трансформации	Класс точности	Квартал, год поверки	Класс точности	
1	Здание РУС (фидер № 1- основной) – в РУ-0,4 кВ ЗТП-6/0,4 кВ № 8	05426613	Меркурий 230 АМ-03	0,5S	I.2012	ТОП-0,66-5-0,5-150/5	150/5	0,5	III.2012	-	-	-	-	-	30
2	Здание РУС (фидер № 2- резервный) – в РУ-0,4 кВ ЗТП-6/0,4 кВ № 8	05612134	Меркурий 230 АМ-03	0,5S	I.2012	ТОП-0,66-5-0,5-150/5	150/5	0,5	III.2012	-	-	-	-	-	30
3	Гараж – в помещении гаража	08655810060007198	ЦЭ 6803 В/1	1,0	IV.2008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
4	Вынос № 1 – в РЩ-0,4 кВ на опоре № 3 ВЛ-0,4 кВ	009130034008608	ЦЭ 6803 ВШ	1,0	III.2010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
5	Вынос № 2 – в контейнере	009130034009066	ЦЭ 6803 ВШ/1	1,0	III.2010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
6	Вынос № 3 – в РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ № 50	03707507	NP73L.1-1-2	1,0	I.2013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
7	Помещение АТС (с.Катангли) – в помещении АТС	009130051004656	ЦЭ 6803 ВШ/1	1,0	I.2012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
8	Помещение АТС (с.Горячие Ключи) – в РЩ-0,4 кВ в подвальном помещении ООО	0712970708369250	ЦЭ 6807 П	1,0		-	-	-	-	-	-	-	-	-	1

Технические данные средств учета Потребителя

Наименование потребителя: Сахалинский филиал ОАО «Ростелеком» ЛТЦ № 9
Объект (адрес) Здание РУС (п.Ноглики, ул.Советская, 19); фидер № 1 (основной)
Наименование присоединения: Наконечники отходящего кабеля в РУ-0,4 кВ ввода № 1 ЗТП-6/0,4 кВ № 8 фидера ВЛ-6 кВ Л-6НГБ ПС-35/6 кВ № 3 «Бам»
Дата ввода прибора учёта в эксплуатацию Декабрь 2012 года
Основные паспортные и эксплуатационные данные:

1. Счётчик электрической энергии:

Вид учёта Коммерческий
Вид энергии (А-активная, Р- реактивная) А-активная
Тип Меркурий 230 АМ-03 номер 05426613 напряжение 3х230/400 В
Ток 5 (7,5) А класс точности 0,5S схема включения через трансформаторы тока
Год выпуска 2012 количество тарифов 1, квартал и год госповерки 1.2012,
др. данные МПИ – 16 лет Показания счётчика 00005,5 (19.12.2012г.)

2. Трансформаторы тока:

Тип ТОП-0,66, номера: фаза А 2091120 фаза В 2091183 фаза С 2090619
Класс точности 0,5, коэффициент трансформации 150/5=30,
номинальная нагрузка измерительной обмотки -,
фактическая нагрузка -, год выпуска 2012, квартал и год госповерки III.2012.
др. данные МПИ – 8 лет

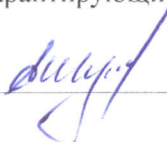
3. Трансформаторы напряжения:

Тип -, номера -
Класс точности -, коэффициент трансформации -,
Номинальная нагрузка измерительной обмотки -, фактическая нагрузка -.
Год выпуска -, квартал и год госповерки -,
др. данные -

Замечания: _____

Заключение о допуске учета в эксплуатацию: принят в эксплуатацию – на прижимную крышку счётчика установлена пломба с оттиском «НГЭС5» в количестве 1 штуки, на трансформаторы тока установлены пломбы с оттиском «НГЭС5» в количестве 3 штук.

Гарантирующий поставщик

 Е.А. Щукина

Потребитель

О.С. Мясников



Технические данные средств учета Потребителя

Наименование потребителя: Сахалинский филиал ОАО «Ростелеком» ЛТЦ № 9
Объект (адрес) Здание РУС (п. Ноглики, ул. Советская, 19); фидер № 2 (резервный)
Наименование присоединения: Наконечники отходящего кабеля в РУ-0,4 кВ ввода № 2 ЗТП-6/0,4 кВ № 8 фидера ВЛ-6 кВ Л-6НГБ ПС-35/6 кВ № 3 «Бам»
Дата ввода прибора учёта в эксплуатацию Декабрь 2012 года
Основные паспортные и эксплуатационные данные:

1. Счётчик электрической энергии:

Вид учёта Коммерческий
Тип Меркурий 230 АМ-03 номер 05612134 напряжение 3х230/400 В
Ток 5 (7,5) А класс точности 0,5S схема включения через трансформаторы тока
Год выпуска 2012 количество тарифов 1, квартал и год госповерки I.2012,
др. данные МПИ – 16 лет Показания счётчика 00005,1 (19.12.2012г.)

2. Трансформаторы тока:

Тип ТОП-0,66, номера: фаза А 2093001 фаза В 2091245 фаза С 2093028
Класс точности 0,5, коэффициент трансформации 150/5=30,
номинальная нагрузка измерительной обмотки —,
фактическая нагрузка —, год выпуска 2012, квартал и год госповерки III.2012.
др. данные МПИ – 8 лет

3. Трансформаторы напряжения:

Тип —, номера —
Класс точности —, коэффициент трансформации —,
Номинальная нагрузка измерительной обмотки —, фактическая нагрузка —.
Год выпуска —, квартал и год госповерки —,
др. данные —
Замечания: —

Заключение о допуске учета в эксплуатацию: принят в эксплуатацию – на прижимную крышку счётчика установлена пломба с оттиском «НГЭС5» в количестве 1 штуки, на трансформаторы тока установлены пломбы с оттиском «НГЭС5» в количестве 3 штук.

Гарантирующий поставщик

Потребитель



Е.А. Щукина

О.С. Мясников

Технические данные средств учета Потребителя

Наименование потребителя: Сахалинский филиал ОАО «Ростелеком» ЛТЦ № 9
Объект (адрес) Гараж п. Ноглики, ул. Мостовая, 6
Наименование присоединения: Опора ВЛ-6 кВ № 15 фидера Л-14НГП ПС-35/6 кВ № 4 «Промбаза»

Дата ввода прибора учёта в эксплуатацию Апрель 2009 года

Основные паспортные и эксплуатационные данные:

1. Счётчик электрической энергии:

Вид учёта Коммерческий

Вид энергии (А-активная, Р- реактивная) А-активная

Тип ЦЭ 6803 В/1 номер 0865581006007198 напряжение 3х220/380 В

Ток 5-60 А класс точности 1,0 схема включения прямого включения

Год выпуска 2008 количество тарифов 1, квартал и год госповерки IV.2008,

др. данные МПИ – 16 лет Показания счётчика 00002,2

2. Трансформаторы тока:

Тип -, номера: фаза А - фаза В - фаза С -

Класс точности -, коэффициент трансформации -,

номинальная нагрузка измерительной обмотки -,

фактическая нагрузка -, год выпуска -, квартал и год госповерки -.

др. данные -

3. Трансформаторы напряжения:

Тип -, номера -

Класс точности -, коэффициент трансформации -,

Номинальная нагрузка измерительной обмотки -, фактическая нагрузка -.

Год выпуска -, квартал и год госповерки -,

др. данные -

Замечания: -

Заключение о допуске учета в эксплуатацию: принят в эксплуатацию – на прижимную крышку счётчика установлена пломба с оттиском «НГЭСб» в количестве 2 штук.



Гарантирующий поставщик

Е.А. Шукина

Потребитель

О.С. Мясников

Технические данные средств учета Потребителя

Наименование потребителя: Сахалинский филиал ОАО «Ростелеком» ЛТЦ № 9
Объект (адрес) Вынос № 1 п. Ноглики, ул. Бошняка, район д. 4
Наименование присоединения: Опора № 3 фидера № 5 ВЛ-0,4 кВ КТПН-6/0,4 кВ № 19
фидера ВЛ-6 кВ Л-8НГБ ПС-35/6 кВ № 3 «Бам»
Дата ввода прибора учёта в эксплуатацию Декабрь 2010 года

Основные паспортные и эксплуатационные данные:

1. Счётчик электрической энергии:

Вид учёта Коммерческий
Вид энергии (А-активная, Р- реактивная) А-активная
Тип ЦЭ 6803 ВШ/1 номер 009130034008608 напряжение 3х220/380 В
Ток 5-60 А класс точности 1,0 схема включения прямого включения
Год выпуска 2010 количество тарифов 1, квартал и год госповерки III. 2010,
др. данные МПИ – 16 лет Показания счётчика 000000

2. Трансформаторы тока:

Тип -, номера: фаза А - фаза В - фаза С -
Класс точности -, коэффициент трансформации -,
номинальная нагрузка измерительной обмотки -,
фактическая нагрузка -, год выпуска -, квартал и год госповерки -.
др. данные -

3. Трансформаторы напряжения:

Тип -, номера -
Класс точности -, коэффициент трансформации -,
Номинальная нагрузка измерительной обмотки -, фактическая нагрузка -.
Год выпуска -, квартал и год госповерки -,
др. данные -

Замечания: -
-
-

Заключение о допуске учета в эксплуатацию: принят в эксплуатацию – на
прижимную крышку счётчика установлена пломба с оттиском «НГЭС» в количестве
1 штуки.



Гарантирующий поставщик

 Е.А. Щукина

Потребитель

 О.С. Мясников



Технические данные средств учета Потребителя

Наименование потребителя: Сахалинский филиал ОАО «Ростелеком» ЛТЦ № 9
Объект (адрес) Вынос № 2 п. Ноглики, Квартал 8, район д.1
Наименование присоединения: Опора № 5 фидера № 2 ВЛ-0,4 кВ КТПН-6/0,4 кВ № 44*(штрих) фидера ВЛ-6 кВ Л-15НГП ПС-35/6 кВ № 4 «Промбаза»
Дата ввода прибора учёта в эксплуатацию Март 2011 года

Основные паспортные и эксплуатационные данные:

1. Счётчик электрической энергии:

Вид учёта Коммерческий
Вид энергии (А-активная, Р- реактивная) А-активная
Тип ЦЭ 6803 ВШ/1 номер 009130034009066 напряжение 3х220/380 В
Ток 5-60 А класс точности 1,0 схема включения прямого включения
Год выпуска 2010 количество тарифов 1, квартал и год госповерки III.2010,
др. данные МПИ – 16 лет Показания счётчика 000000,4

2. Трансформаторы тока:

Тип -, номера: фаза А - фаза В - фаза С -
Класс точности -, коэффициент трансформации -,
номинальная нагрузка измерительной обмотки -,
фактическая нагрузка -, год выпуска -, квартал и год госповерки -.
др. данные -

3. Трансформаторы напряжения:

Тип -, номера -
Класс точности -, коэффициент трансформации -,
Номинальная нагрузка измерительной обмотки -, фактическая нагрузка -.
Год выпуска -, квартал и год госповерки -
др. данные -

Замечания: _____

Заключение о допуске учета в эксплуатацию: принят в эксплуатацию – на прижимную крышку счётчика установлена пломба с оттиском «НГЭС I» в количестве 1 штуки.



Гарантирующий поставщик

Е.А. Щукина

Потребитель

О.С. Мясников

Технические данные средств учета Потребителя

Наименование потребителя: Сахалинский филиал ОАО «Ростелеком» ЛТЦ № 9
Объект (адрес) Вынос № 3 п. Ноглики, ул. Буровиков, район д. 4
Наименование присоединения: Кабельные наконечники РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ № 50 «Автотур» Л-14НГП ПС-35/6 кВ № 4 «Промбаза»
Дата ввода прибора учёта в эксплуатацию Декабрь 2013 года

Основные паспортные и эксплуатационные данные:

1. Счётчик электрической энергии:

Вид учёта Коммерческий
Вид энергии (А-активная, Р- реактивная) А-активная
Тип NP73L.1-1-2 номер 03707507 напряжение 3х230/400 В
Ток 5-80 А класс точности 1,0 схема включения прямого включения
Год выпуска 2013 количество тарифов 1, квартал и год госповерки 1.2013,
др. данные МПИ – 10 лет Показания счётчика 000002,67

2. Трансформаторы тока:

Тип -, номера: фаза А - фаза В - фаза С -
Класс точности -, коэффициент трансформации -,
номинальная нагрузка измерительной обмотки -,
фактическая нагрузка -, год выпуска -, квартал и год госповерки -
др. данные -

3. Трансформаторы напряжения:

Тип -, номера -
Класс точности -, коэффициент трансформации -,
Номинальная нагрузка измерительной обмотки -, фактическая нагрузка -.

Год выпуска -, квартал и год госповерки -,
др. данные -

Замечания: -

Заключение о допуске учета в эксплуатацию: принят в эксплуатацию – на прижимной крышке счётчика и дверке шкафа учёта в наличии установленные сетевой организацией МУП «Водоканал» пломбы с оттиском «Охрана 29» в количестве 2 штук.

Гарантирующий поставщик

Потребитель



Е.А. Щукина

О.С. Мясников

Технические данные средств учета Потребителя

Наименование потребителя: Сахалинский филиал ОАО «Ростелеком» ЛТЦ № 9

Объект (адрес) Помещение АТС с.Катангли, ул.Советская, 1 Б

Наименование присоединения: Наконечники отходящего кабеля от опоры № 8 ВЛ-0,4 кВ фидера № 2 ТП-6/0,4 кВ № 12К фидера ВЛ-6 кВ Л-1К ПС-35/6 кВ № 1 «Катангли»

Дата ввода прибора учёта в эксплуатацию Октябрь 2012 года

Основные паспортные и эксплуатационные данные:

1. Счётчик электрической энергии:

Вид учёта Коммерческий

Вид энергии (А-активная, Р- реактивная) А-активная

Тип ЦЭ 6803 ВШ/1 номер 009130051004656 напряжение 3х220/380 В

Ток 5-60 А класс точности 1,0 схема включения прямого включения

Год выпуска 2012 количество тарифов 1, квартал и год госповерки 1.2012,

др. данные МПИ – 16 лет Показания счётчика 000000,9

2. Трансформаторы тока:

Тип _____, номера: фаза А _____ фаза В _____ фаза С _____

Класс точности _____, коэффициент трансформации _____,

номинальная нагрузка измерительной обмотки _____,

фактическая нагрузка _____, год выпуска _____, квартал и год госповерки _____.

др. данные _____

3. Трансформаторы напряжения:

Тип _____, номера _____

Класс точности _____, коэффициент трансформации _____,

Номинальная нагрузка измерительной обмотки _____, фактическая нагрузка _____.

Год выпуска _____, квартал и год госповерки _____,

др. данные _____

Замечания: _____

Заключение о допуске учёта в эксплуатацию: принят в эксплуатацию – на прижимную крышку счётчика установлена пломба с оттиском «НГЭС5» в количестве 1 штуки.

Гарантирующий поставщик

Потребитель



Е.А. Щукина

О.С. Мясников

Технические данные средств учета Потребителя

Наименование потребителя: Сахалинский филиал ОАО «Ростелеком» ЛТЦ № 9
Объект (адрес) Помещение АТС с.Горячие Ключи, подвальное помещение ООО «Бытовик»

Наименование присоединения: ВРУ-0,4 кВ ООО «Бытовик» от ВЛ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ № 48 фидера ВЛ-6 кВ Л-5К ПС-35/6 кВ № 6 «Монги»

Дата ввода прибора учёта в эксплуатацию Август 2008 года **1. Счётчик электрической энергии:**

Вид учёта Коммерческий

Вид энергии (А-активная, Р- реактивная) А-активная

Тип ЦЭ 6807 II номер 0712970708369250 напряжение 3х220/380 В

Ток 5-60 А класс точности 1,0 схема включения прямого включения

Год выпуска 2007 количество тарифов I, квартал и год госповерки III.2007,

др. данные МПИ – 16 лет Показания счётчика 00000

2. Трансформаторы тока:

Тип _____, номера: фаза А _____ фаза В _____ фаза С _____

Класс точности _____, коэффициент трансформации _____,

номинальная нагрузка измерительной обмотки _____,

фактическая нагрузка _____, год выпуска _____, квартал и год госповерки _____.

др. данные _____

3. Трансформаторы напряжения:

Тип _____, номера _____

Класс точности _____, коэффициент трансформации _____,

Номинальная нагрузка измерительной обмотки _____, фактическая нагрузка _____.

Год выпуска _____, квартал и год госповерки _____,

др. данные _____

Замечания: _____

Заключение о допуске учета в эксплуатацию: принят в эксплуатацию – на прижимной крышке счётчика в наличии установленная сетевой организацией МУП «Теплоэлектросеть» пломба с оттиском «ЭС-7» в количестве 1 штуки.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Е.А. Щукина

О.С. Мясников



Технические данные средств учета Потребителя

Наименование потребителя: Сахалинский филиал ОАО «Ростелеком» ЛТЦ № 9
Объект (адрес) Помещение АТС (с.Вал, ул.Молодёжная, 1 А) Основной
Наименование присоединения: РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ № 13В фидера ВЛ-6 кВ Л-5В ПС-35/6 кВ № 9 «Вал»

Дата ввода прибора учёта в эксплуатацию Июль 2009 года

Основные паспортные и эксплуатационные данные:

1. Счётчик электрической энергии:

Вид учёта Коммерческий

Вид энергии (А-активная, Р- реактивная) А-активная

Тип ЦЭ 6803 В номер 0865581006066669 напряжение 3х220/380 В

Ток 5-60 А класс точности 1,0 схема включения прямого включения

Год выпуска 2008 количество тарифов 1, квартал и год госповерки IV.2008,

др. данные МПИ – 16 лет Показания счётчика 00017,3

2. Трансформаторы тока:

Тип _____, номера: фаза А _____ фаза В _____ фаза С _____

Класс точности _____, коэффициент трансформации _____,

номинальная нагрузка измерительной обмотки _____,

фактическая нагрузка _____, год выпуска _____, квартал и год госповерки _____.

др. данные _____

3. Трансформаторы напряжения:

Тип _____, номера _____

Класс точности _____, коэффициент трансформации _____,

Номинальная нагрузка измерительной обмотки _____, фактическая нагрузка _____.

Год выпуска _____, квартал и год госповерки _____,

др. данные _____

Замечания: _____

Заключение о допуске учета в эксплуатацию: принят в эксплуатацию – на прижимную крышку счётчика установлена пломба с оттиском «НГЭСб» в количестве 2 штук.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Е.А. Щукина

О.С. Мясников



Технические данные средств учета Потребителя

Наименование потребителя: Сахалинский филиал ОАО «Ростелеком» ЛТЦ № 9
Объект (адрес) Помещение АТС с.Вал, ул.Молодёжная, 1 А Резервный
Наименование присоединения: РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ № 13В фидера ВЛ-6 кВ Л-5В ПС-35/6 кВ № 9 «Вал»

Дата ввода прибора учёта в эксплуатацию Июль 2009 года

Основные паспортные и эксплуатационные данные:

1. Счётчик электрической энергии:

Вид учёта Коммерческий

Вид энергии (А-активная, Р- реактивная) А-активная

Тип ЦЭ 6803 В номер 0865581005976013 напряжение 3х220/380 В

Ток 5-60 А класс точности 1,0 схема включения прямого включения

Год выпуска 2008 количество тарифов 1, квартал и год госповерки IV.2008,

др. данные МПИ – 16 лет Показания счётчика 00000,8

2. Трансформаторы тока:

Тип _____, номера: фаза А _____ фаза В _____ фаза С _____

Класс точности _____, коэффициент трансформации _____,

номинальная нагрузка измерительной обмотки _____,

фактическая нагрузка _____, год выпуска _____, квартал и год госповерки _____.

др. данные _____

3. Трансформаторы напряжения:

Тип _____, номера _____

Класс точности _____, коэффициент трансформации _____,

Номинальная нагрузка измерительной обмотки _____, фактическая нагрузка _____.

Год выпуска _____, квартал и год госповерки _____,

др. данные _____

Замечания: _____

Заключение о допуске учета в эксплуатацию: принят в эксплуатацию – на прижимную крышку счётчика установлена пломба с оттиском «НГЭСб» в количестве 2 штук.



Гарантирующий поставщик

Е.А. Щукина

Потребитель

О.С. Мясников

АКТ учёта электроэнергии за _____ месяца 20__ г.

ПОТРЕБИТЕЛЬ: ЛПЦ № 9 Сахалинского филиала ОАО «Ростелеком»

Дата снятия: _____

№ п/п	Наименование объекта, адрес	№ счётчика	Показания на день снятия	Предыдущие показания	Разница показаний	Расчётный коэффициент	Расход электроэнергии	Потери	Расход электроэнергии с учётом потерь
1	Здание РУС п.Ноглики, ул.Советская, 19 -Фидер № 1 (основной)	05426613				30			
2	Здание РУС (п.Ноглики, ул.Советская, 19)-Фидер № 2 (резервный)	05612134				30			
3	Гараж (п.Ноглики, ул.Мостовая, 6)	0865581006007198				1			
4	Вынос № 1 п.Ноглики, ул.Бошняка, район д.1	009130034008608				1			
5	Вынос № 2 п.Ноглики, Квартал 8, район д.1	009130034009066				1			
6	Вынос № 3 п.Ноглики, ул.Буровиков, район д.4	03707507				1			
7	Помещение АТС с.Катангли, ул.Советская, 1 Б	009130051004656				1			

8	Помещение АТС с.Горячие Ключи, подвальное помещение ООО «Бытовик»	0712970708 369250				1		
9	Помещение АТС с.Вал, ул.Молодёжная, 1 А-основной	0865581006 066669				1		
10	Помещение АТС с.Вал, ул.Молодёжная, 1 А-резервный	0865581005 976013				1		

Примечание: При установке расчётных приборов учёта электроэнергии не на границе балансовой принадлежности, расход электроэнергии увеличивается на величину потерь (величина потерь в кВт или % указывается в расчёте потерь, который выполняется сетевой организацией).

Подпись руководителя
или лица, имеющего право подписи
в соответствии с приложением № 5

Исполнитель, телефон

Гарантирующий поставщик:

Потребитель:




Е.А. Щукина
М.П.

О.С. Мяников
М.П.

Список лиц , имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания ежемесячных отчетов о потреблении электрической энергии.

№	Ф.И.О.	Должность	Телефон, факс
1	Чернов Олег Геннадьевич	Начальник ЛТЦ № 9	8(42444) 9-60-00; 89147591081
2	Жигалов Владимир Васильевич	Ведущий инженер СУ - Ответственный за электрохозяйство	8 (42444) 9-62-00; 89241877563
3	Тенеров Юрий Владимирович	Ведущий инженер ЛУ - Заместитель ответственного за электрохозяйство	8 (42444) 9-71-00; 25-15-20

ГАРАНТИРУЮЩИЙ
ПОСТАВЩИК

 Е.А. Щукина



ПОТРЕБИТЕЛЬ

_____ О.С. Мясников
М.П.

