

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ №

« _____ » _____ г.

г. _____

Открытое акционерное общество «Сахалинэнерго», именуемое в дальнейшем «**Гарантирующий поставщик**», в лице начальника _____ отделения ОП «Энергосбыт» _____, действующего на основании доверенности ОАО «Сахалинэнерго» №от.....г., с одной стороны, и

_____ ,
(полное наименование предприятия, организации - потребителя)

именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице _____, действующего на основании _____ с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Настоящий договор заключается в целях снабжения электрической энергией объекта(ов) энергоснабжения, принадлежащего Потребителю на праве собственности, (*хозяйственного ведения, оперативного управления либо на ином законном основании*). Гарантирующий поставщик обязуется осуществить продажу электрической энергии, а также самостоятельно или с привлечением третьих лиц оказывать услуги по передаче электроэнергии и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией.

1.2. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае, если после заключения настоящего договора будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие иные правила исполнения публичных договоров или содержащие иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, то установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

1.3. В случае, если новая норма предусматривает положение, которое должно быть изменено соглашением сторон, то стороны обязуются достичь договорённости в течение 2-х недель с момента получения Потребителем соответственно оформленного соглашения от Гарантирующего поставщика, при недостижении Сторонами договорённости в указанный срок, согласованным является условие определённое в нормативном правовом акте.

1.4. Заключением настоящего договора Потребитель подтверждает свои обязательства принять и оплатить в порядке, предусмотренном настоящим договором, электрическую энергию и оказанные услуги, в количестве (объёме), согласованном настоящим договором; соблюдать установленный режим электропотребления; содержать в исправном и работоспособном состоянии средства учёта электроэнергии; своевременно предоставлять в порядке, установленном настоящим договором, точные сведения о количестве потреблённой электрической энергии и мощности.

Под соблюдением режима электропотребления понимается обязанность Потребителя не допускать превышения величины электрической мощности (максимальной мощности) по каждому объекту энергоснабжения (по точке присоединения), а также вводить по указанию Гарантирующего поставщика ограничения режима потребления и участвовать в аварийных разгрузках энергосистемы в соответствии с действующим законодательством.

1.5. Согласованное количество ежемесячно необходимой Потребителю электрической энергии с указанием величины максимальной мощности по каждой точке поставки и уровню напряжения определено в Приложении № 1 к договору; сведения по точкам поставки, уровням напряжения на границе раздела электросетей, величине максимальной мощности и технических данных установленных измерительных комплексов указаны в Приложении № 2 к договору.

1.6. Местом исполнения обязательства Гарантирующего поставщика по поставке электрической энергии перед Потребителем по каждому объекту, включённому в настоящий договор, является точка поставки, которая определена в Приложении № 2 к договору.

1.7. Понятия, используемые в настоящем договоре, имеют значения, определенные Федеральным законом «Об Электроэнергетике» (ФЗ от 26.03.2003г. № 35-ФЗ), «Основными положениями о функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (ПП РФ от 04.05.2012г. № 442), «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг...» (ПП РФ от 27.12.2004г. № 861), иными федеральными законами и нормативными правовыми актами Российской Федерации.

1.8. Стороны обязуются руководствоваться настоящим договором; действующим законодательством РФ; решениями уполномоченного органа субъекта РФ в области регулирования тарифов; Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей; Правилами устройства электроустановок; Правилами учета электрической энергии; Основными положениями о функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442); Приказом Минпромэнерго от 22.02.2007г. № 49, зарегистрированным в Минюсте РФ 22.03.2007г. № 9134; Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 06.06.2013г. № 290, зарегистрированным в Минюсте России 09.09.2013г. № 29348.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Поставить Потребителю электрическую энергию (мощность) до точек поставки, соответствующих границам раздела между Гарантирующим поставщиком (сетевой организацией, ИВС - индивидуальный владелец сетей) и Потребителем, определенных Актами по разграничению балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок.

2.1.2. Обеспечить поставку электрической энергии в точки поставки с показателями качества электрической энергии, соответствующими требованиям ГОСТ Р 54149-2010 и иным обязательным требованиям с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств сетевой организации (ИВС).

2.1.3. В срок не позднее, чем за 7 календарных дней до начала очередного периода ввода в действие графиков аварийного ограничения, уведомлять Потребителя об утвержденных графиках аварийного ограничения режима потребления электрической энергии. Сообщения о вводе графиков ограничения режима потребления размещаются на официальных сайтах Гарантирующего поставщика и могут быть дополнительно переданы через средства массовой информации (СМИ) и иными доступными способами.

2.1.4. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электроэнергии, качество которой должно соответствовать требованиям ГОСТ Р 54149-2010, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации.

2.1.5. Осуществлять, без возмещения расходов понесённых Гарантирующим поставщиком, первичный допуск в эксплуатацию установленного Потребителем измерительного комплекса. Первичный допуск включает в себя осмотр и проверку схемы включения измерительного комплекса и работоспособности, установку пломб и знаков визуального контроля, а также составление Акта. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренные Основными Положениями о функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (ПП РФ от 04.05.2012г. № 442).

2.1.6. В целях информирования Потребителя о необходимости своевременного проведения очередной поверки прибора учета, измерительных трансформаторов Гарантирующий поставщик при проведении проверки измерительного комплекса уведомляет потребителя о необходимости своевременного проведения очередной поверки, путем соответствующего указания в акте проверки измерительного комплекса. Такое уведомление должно быть сделано, если до проведения очередной поверки средств измерений осталось менее 1 календарного года, и проведение проверки измерительного комплекса до наступления срока проведения очередной его поверки не планируется.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Периодического доступа к расчетным приборам учета:

а) **не чаще 1 раза в месяц** - для производства контрольного снятия показаний; производства ежемесячных контрольных замеров почасовых объемов потребления электрической энергии и мощности в целях соблюдения действующего законодательства и договорных обязательств.

б) **не реже 1 раза в год в целях проверки:**

- схемы подключения энергопринимающих устройств;
- схем соединения измерительных комплексов;
- соответствия приборов учета требованиям по условиям правильности их работы, условий их эксплуатации и сохранности, соблюдению межповерочного интервала;
- наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля;
- соблюдения установленных режимов электропотребления;
- для производства снятия показаний приборов учета.

Указанная проверка производится Гарантирующим поставщиком лично либо посредством привлечения уполномоченных представителей Сетевой организации или иных третьих лиц.

2.2.2. Проводить внеплановые проверки измерительных комплексов в случае непредставления Потребителем показаний расчётного прибора учёта более 2 расчётных периодов подряд.

2.2.3. Требовать своевременной поверки, проверки и замены, находящихся на балансе Потребителя расчётных/контрольных приборов учета при обнаружении их неисправности или окончании срока госповерки.

2.2.4. Вводить полное и (или) частичное ограничение режима потребления с учетом особенностей процедуры ограничения отдельных категорий Потребителей, установленных действующим законодательством РФ (законодательных запретов).

2.2.5. В случае невыполнения Потребителем условий ввода самоограничения, в соответствии с п. 3.1.26 настоящего договора, Гарантирующий поставщик самостоятельно с привлечением представителя сетевой организации или Ростехнадзора вводит ограничение до уровня, указанного в уведомлении.

2.2.6. Требовать установки устройств, обеспечивающих компенсацию реактивной мощности для целей соблюдения Потребителем режимов потребления и значений соотношения потребления активной и реактивной энергии и мощности ($\text{tg } \varphi$) для объектов энергоснабжения, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет 150 кВт и выше.

2.2.7. Проводить с Потребителем ежемесячно сверку расчетов за потребленную электроэнергию и по количеству поступивших в ее оплату денежных средств, с составлением двухстороннего акта сверки.

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

2.2.9. При проведении планового ремонта электрооборудования в сетях Сетевой организации, производить ограничение подачи электроэнергии общей продолжительностью не более 72 часов в год, но не более 24 часов подряд, за исключением случаев, когда для производства ремонта необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

2.2.10. По письменной заявке Потребителя оказывать на возмездной основе услуги, не предусмотренные настоящим договором и не относящиеся к основной деятельности Гарантирующего поставщика, согласно калькуляции (сметы затрат).

2.2.11. Требовать от потребителя компенсации затрат, связанных с введением ограничения режима потребления электрической энергии за невыполнение договорных обязательств, а также затрат на последующее восстановление режима потребления.

2.2.12. В случае непредставления Потребителем плановых величин (объемов) потребления электрической энергии и мощности в отношении каждой точки поставки по форме Приложения №1 к настоящему договору, в сроки установленные пунктом 3.1.17. договора, Гарантирующий поставщик имеет право для определения объема электропотребления и мощности следующего года, принять фактический объем потребления электрической энергии и мощности текущего года.

2.2.13. По средствам учета, входящим в систему АСКУЭ, Гарантирующий Поставщик производит расчеты за потребленную электроэнергию по показаниям, полученным автоматически через систему АСКУЭ. При отсутствии данных АСКУЭ к расчету принимаются показания, ежемесячно предоставляемые Потребителем.

2.2.14. Пользоваться другими правами, предусмотренными настоящим договором и/или действующим законодательством.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. Потребитель обязуется:

3.1.1. Предоставить Гарантирующему поставщику список лиц Потребителя, имеющих право осуществлять юридические действия, связанные с реализацией условий настоящего договора. Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц, группы допуска по электробезопасности, рабочие телефоны. Извещать Гарантирующего поставщика об изменении данных в течение 3-х рабочих дней.

3.1.2. Представить Гарантирующему поставщику документы, подтверждающие факт присоединения в установленном порядке своих энергопринимающих устройств к электросети сетевой организации (договор технологического присоединения/ технические условия на электроснабжение; акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон), Акт (справку) о выполнении условий технологического присоединения.

3.1.3. Вести учет потребляемой электрической энергии (мощности), своевременно и в полном объеме производить оплату электроэнергии (мощности) в порядке и сроки, предусмотренные разделом VI. "Расчеты за электрическую энергию и мощность" настоящего договора.

3.1.4. Обеспечить в течение всего срока действия договора сохранность, целостность, исправность, работоспособность измерительных комплексов электрической энергии (мощности), сохранность пломб, знаков визуального контроля (стикеров), соответствие цепей учета требованиям к приборам учета, установленным уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и заводом-изготовителем. Обеспечивать соответствие нагрузки и режимов эксплуатации измерительных комплексов в соответствии с номиналами. Поддерживать температурный режим работы измерительных комплексов в соответствии с требованиями к климатическому исполнению и категории размещения указанных средств, предусмотренных нормативными актами.

3.1.5. В течение 2-х месяцев с момента заключения договора оборудовать точки поставки измерительными комплексами электрической энергии, в случае если точки поставки на день заключения договора ими не оборудованы, либо в случае их несоответствия действующему законодательству. До оборудования точек поставки измерительными комплексами, определение объема потребления электрической энергии (мощности), производится путем применения расчетных способов, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г.

3.1.6. Надлежащим образом обслуживать принадлежащие Потребителю и находящиеся согласно «Актам разграничения балансовой принадлежности электроустановок и эксплуатационной ответственности

сторон» в зоне его эксплуатационной ответственности энергопринимающие устройства и нести ответственность за их состояние. В случае наличия на территории Потребителя объектов электросетевого хозяйства Гарантирующего поставщика своевременно извещать о неисправностях электроустановок, и не допускать третьих лиц к электроустановкам, т.к. это может привести к нарушению нормальной работы электросетевого хозяйства Гарантирующего поставщика, Потребителя и третьих лиц.

3.1.7. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, измерительные комплексы электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.1.8. Соблюдать предусмотренный настоящим договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электроэнергии (мощности) и выполнять в установленные сроки предписания Гарантирующего поставщика по реализации заданных режимов электропотребления.

3.1.9. Соблюдать, заданные в установленном порядке Гарантирующим поставщиком, требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, действующей на отключение нагрузки в период ввода в действие графиков аварийного ограничения, путем использования автономных резервных источников питания с автоматическим запуском, поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии в целях обеспечения уровня аварийной и (или) технологической брони.

3.1.10. Поддерживать на границе балансовой принадлежности электросетей показатели качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ Р 54149-2010 и оптимальный коэффициент реактивной энергии: tg ϕ не выше 0,4 – для точек присоединения к электрической сети напряжением 6-20-35 кВ и не выше 0,35 – для точек присоединения к электрической сети напряжением 0,4кВ.

3.1.11. Для объектов с максимальной мощностью 150 кВт и выше обеспечить соблюдение режимов потребления и значений соотношения потребления активной и реактивной энергии и мощности (tg ϕ) путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих компенсацию реактивной мощности, и обеспечить доступ Гарантирующего поставщика к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» и настоящим договором.

3.1.12. Обеспечивать проведение следующих замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике:

контрольные замеры - 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря с последующим предоставлением (в течение 10 рабочих дней) Гарантирующему поставщику суточных графиков потребления активной и реактивной мощности, составленных по установленной форме;

внеочередные замеры нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) - не чаще чем 1 раз в месяц;

иные замеры - не чаще чем 1 раз в квартал.

Графики составляются по замерам рабочего дня при нормальных условиях эксплуатации объектов электросетевого хозяйства Потребителя (погодные условия, отсутствие отключений, нормальный режим работы предприятия). При проведении Гарантирующим поставщиком контрольных или внеочередных замеров, обеспечивать присутствие своего представителя.

3.1.13. В суточный срок с даты обнаружения неисправности письменно информировать Гарантирующего поставщика обо всех нарушениях схемы учета или случаях отказов в работе расчетных измерительных комплексов, в т.ч. их утрате, а так же о нарушении защитных и опломбированных устройств, и в срок не более двух месяцев восстановить измерительный комплекс электрической энергии. Обеспечить принятие его в эксплуатацию Гарантирующим поставщиком (подписать соответствующий акт приема в эксплуатацию) не позднее первого числа месяца, следующего за месяцем установки этого прибора учета.

3.1.14. Обеспечивать за свой счет поверку, испытание, установку и замену находящихся в собственности Потребителя измерительных комплексов (измерительных трансформаторов тока и напряжения, к вторичным цепям которых подключены расчетные приборы учета, приборов учета электрической энергии и информационно-измерительных систем). На время ремонта расчетного измерительного комплекса при работающем технологическом оборудовании, потребитель обязан обеспечить установку резервного измерительного комплекса в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей».

3.1.15. Производить снятие показаний измерительных комплексов в последний день каждого текущего календарного месяца и в течение следующего рабочего дня сообщать Гарантирующему поставщику в письменном виде по установленной форме «Сведения о расходе потребления электроэнергии» за подписью уполномоченного лица и скрепленной печатью предприятия. По расчетным приборам учета, входящим в систему АСКУЭ, расчеты за потребленную электроэнергию производятся по показаниям, полученным автоматически через систему

АСКУЭ. При отсутствии данных АСКУЭ к расчету принимаются показания, ежемесячно предоставляемые Потребителем.

3.1.16. Производить сверку расчетов за отпущенную (потребленную) и оплаченную электрическую энергию (мощность) энергию с подписанием двухстороннего акта сверки в срок, указанный в пункте б.б. настоящего договора.

3.1.17. Не менее чем за 8 месяцев до начала очередного периода регулирования тарифов предоставлять Гарантирующему поставщику объемы потребления электрической энергии, в т.ч. величину заявленной мощности на следующий год с разбивкой по объектам, месяцам и с указанием их уровня напряжения присоединения, в соответствии с формой Приложения № 1 к настоящему договору. В случае если Потребитель не уведомил Гарантирующего поставщика об объеме потребления электрической энергии и мощности в установленные сроки, такой объем электропотребления и мощности для каждого месяца года определяется равным фактическому объему потребления электрической энергии и мощности за соответствующий месяц текущего календарного года.

3.1.18. Обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика (сетевой организации), в присутствии представителя Потребителя, к действующим установкам и расчетным/контрольным измерительным комплексам электроэнергетики в целях осуществления контроля за соблюдением установленных режимов потребления электроэнергии (мощности), проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения совместных контрольных проверок расчетных приборов учета на месте установки, сохранности и снятия контрольных показаний, проведения контрольных замеров почасовых объемов потребления электрической энергии и мощности.

3.1.19. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика (сетевой организации) к электроустановкам Потребителя в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии, для осуществления функции контроля за фактическим снижением потребления электрической энергии (мощности) при введении графиков ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности).

3.1.20. Обеспечить 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.

3.1.21. Возмещать Гарантирующему поставщику расходы, связанные с ограничением (отключением) при нарушении Потребителем условий договора и восстановлением схемы электроснабжения, согласно выставленного Гарантирующим поставщиком счета, на основании сметы затрат по расходам Гарантирующего поставщика.

3.1.22. Незамедлительно сообщать Гарантирующему поставщику обо всех неисправностях оборудования, находящегося на территории Потребителя, об авариях на собственных энергетических объектах, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

3.1.23. Информировать Гарантирующего поставщика (сетевую организацию) о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Потребителя в срок не позднее 30 дней до их начала. Согласовывать предложенные Гарантирующим поставщиком сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Потребителю объектах электросетевого хозяйства с обязательным уведомлением Гарантирующего поставщика за 10 дней до введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления.

3.1.24. При наличии собственных трансформаторных подстанций и высоковольтных электрических сетей, а также источников электрической энергии Потребитель обязан организовать оперативно-диспетчерское управление электрооборудованием, при этом в обязательном порядке соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину; требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Гарантирующего поставщика, 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). Требования оперативно-диспетчерских служб Гарантирующего поставщика, а также сетевой организации по поддержанию режимов электрических нагрузок являются обязательными для Потребителя.

3.1.25. Обеспечить поддержание автономного резервного источника питания, если необходимость установки его определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики. Если необходимость установки автономного резервного источника питания возникла у Потребителя после завершения технологического присоединения, то Потребитель обязан обеспечить подключение резервного источника в установленном порядке. В случае невыполнения Потребителем требований по установке резервного источника, Гарантирующий поставщик не несет ответственности за последствия, повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства.

3.1.26. В случае введения в отношении Потребителя частичного ограничения подачи электрической энергии, самостоятельно произвести ограничение режима потребления электроэнергии путем отключения собственных устройств до уровня, указанного Гарантирующим поставщиком.

3.1.27. При условии отнесения Потребителя к категориям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, когда ограничение режима

потребления электрической энергии (мощности) может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности, безопасности государства и (или) необратимому нарушению непрерывных технологических процессов; если частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям необходимо:

- обеспечить предоставление в адрес Гарантирующего поставщика Акта согласования технологической и (или) аварийной брони в течение 3 дней с даты заключения настоящего договора, или при его наличии в течение 5 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта.

- 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.

Выделить на отдельные питающие линии электроприемники аварийной брони электроснабжения, по которым подача электрической энергии (мощности) не подлежит ограничению или временному ее прекращению при возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов, эти питающие линии должны иметь отдельные измерительные комплексы электрической энергии.

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

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

3.1.29. Незамедлительно после предупреждения (уведомления) полученного от Гарантирующего поставщика (Сетевой организации), либо территориальных органов Ростехнадзора об ограничении (прекращении) подачи энергии уведомлять иных потребителей Гарантирующего поставщика, подключенных к сетям Потребителя (при их наличии), о сроках и причинах ограничения (прекращения) подачи энергии, осуществляемых в соответствии с настоящим договором. В случаях неисполнения Потребителем уведомления Гарантирующего поставщика об ограничении режима потребления, не препятствовать действиям Гарантирующего поставщика (Сетевой организации) по прекращению или ограничению потребления электрической энергии в отношении Потребителя и (или) объектов юридических и физических лиц, присоединенных к сети Потребителя.

3.1.30. Предоставлять возможность Гарантирующему поставщику выполнить необходимые технические мероприятия в отношении технологически присоединенных к ее электрическим сетям энергопринимающих устройств, обеспечивающих введение аварийного ограничения и (или) действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики, либо самостоятельно выполнять указанные мероприятия в соответствии с техническими требованиями Гарантирующего поставщика (субъекта оперативно-диспетчерского управления – в случаях присоединения к генерирующему оборудованию или распределительным устройствам станций, а также к объектам электросетевого хозяйства указанного потребителя, энергопринимающих устройств иных потребителей).

3.1.31. При проведении любого вида работ, связанных с изменением, перестановкой, заменой любого элемента схемы расчётного измерительного комплекса электроэнергии получить письменное предварительное (до начала работ) согласование их с Гарантирующим поставщиком.

3.1.32. В течение 5-ти рабочих 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 иных реквизитов, а также о других обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение договора, с приложением соответствующих документов.

3.1.33. При ликвидации, реорганизации или прекращении отдельных видов деятельности за 30 дней направить письмо Гарантирующему поставщику о расторжении либо изменении договора.

3.1.34. В случае, если энергопринимающие устройства Потребителя подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, и находятся под их воздействием, обеспечить эксплуатацию принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также обеспечить возможность реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики.

3.1.35. Производить оплату услуг, не относящихся к основной деятельности Гарантирующего поставщика, согласно калькуляции (сметы затрат).

3.1.36. Обеспечить установку и ввод в эксплуатацию измерительных комплексов в точках поставки, в которых на дату подписания настоящего договора таковые отсутствуют или не соответствуют требованиям нормативно-технических документов, в срок, установленный законодательством Российской Федерации.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет расторжение такого договора, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до

заявляемой им даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), что подтверждается оплатой счета, выставленного Гарантирующим поставщиком Потребителю.

3.2.2. Выбора любого лица (имеющего право на осуществление таких действий) для оборудования точек поставки по настоящему договору приборами учета электрической энергии, отвечающими требованиям действующего законодательства РФ в области учета электрической энергии.

3.2.3. Заявлять в десятидневный срок Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежном документе. Подача заявления об ошибке в платежном документе не освобождает Потребителя от обязанности оплатить в установленный срок платежный документ в неоспариваемой части. Полная оплата суммы, указанной в платежном документе подтверждает согласие Потребителя с начисленной суммой. Перерасчет при подаче заявления об ошибке должен быть произведен Гарантирующим поставщиком в течение 10 дней с момента получения уведомления Потребителя при наличии на то оснований.

3.2.4. По согласованию с Гарантирующим поставщиком устанавливать предназначенные для расчетов с Гарантирующим поставщиком за потребленную электроэнергию приборы учета, а также другие средства учета электроэнергии и мощности (суммирующие устройства, автоматизированные системы учета и контроля и т.п.), соответствующие нормативно-правовым актам, при этом выбирать любое лицо для оборудования точек поставки приборами учета электрической энергии.

3.2.5. Требовать поддержания Гарантирующим поставщиком на границе раздела балансовой принадлежности электросетей показателей качества электроэнергии (ПКЭ) в соответствии с ГОСТ Р 54149-2010.

3.2.6. Осуществлять присоединение к своей сети новых юридических и физических лиц только после получения письменного разрешения Гарантирующего поставщика с внесением соответствующих изменений в настоящий договор.

3.2.7. Увеличивать величину максимальной мощности энергопринимающих устройств по настоящему договору на основании заключенного с Сетевой организацией договора на технологическое присоединение.

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

3.2.9. 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 законодательством условий заключения договоров с указанными субъектами.

3.2.10. Пользоваться другими правами, предусмотренными настоящим договором и/или действующим законодательством.

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

4.1. Измерительные комплексы электрической энергии, показания которых в соответствии с настоящим договором используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, по которым осуществляются расчеты, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

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

4.3. Процедура допуска измерительного комплекса в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска измерительного комплекса в эксплуатацию. Акт допуска измерительного комплекса в эксплуатацию составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных сторон, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных сторон, которые приняли участие в процедуре допуска измерительного комплекса в эксплуатацию.

4.4. Сведения о перечнях точек поставки, величин максимальной мощности и расчетных измерительных комплексах с местами их установки на дату заключения Договора определяются Приложением № 2 «Перечень

точек поставки, величин максимальной мощности и Технические данные измерительных комплексов Потребителя с указанием мест их установки»

4.5. Перестановка или замена расчетных измерительных комплексов (приборов учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения), изменение вторичной нагрузки измерительных трансформаторов, питающих расчетные приборы учёта, а также любые другие работы, связанные с нарушением или изменением схемы расчетного учета электроэнергии, нарушением средств защиты от несанкционированного доступа (снятие пломбы, стикера и т.п.), производятся Потребителем по письменному согласованию с Гарантирующим поставщиком, путём направления заявки с указанием даты и вида предстоящих работ.

4.6. При замене расчетных измерительных комплексов, Акт о приеме (допуске) средств учета в эксплуатацию является документом, свидетельствующим об изменении Приложения № 2 с момента (даты) подписания его Сторонами. При этом Потребитель обязан в месячный срок переоформить Приложение № 2 в отношении объекта энергоснабжения на котором был заменен измерительный комплекс.

4.7. Если измерительные комплексы, отвечающие требованиям норм действующего законодательства, расположены по обе стороны границы раздела по балансовой принадлежности Гарантирующего поставщика (Сетевой организации) и Потребителя; или у одной стороны измерительный комплекс установлен на границе раздела по балансовой принадлежности, а у другой установлен не на границе, то в качестве расчетного подлежит применению измерительный комплекс, имеющий приоритет, определенный в соответствии с критериями, изложенными в п.п. 144 и 156 Основных положений о функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442).

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

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

Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5.

4.9. В случае если измерительный комплекс (прибор учета), расположен не на границе балансовой принадлежности то объем потребления электрической энергии для осуществления расчетов по договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется Гарантирующим поставщиком в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. Если Гарантирующим поставщиком совместно с Потребителем согласована методика выполнения измерений, аттестованная в установленном порядке, то при расчете величины потерь используется такая методика, кроме случаев, когда одна из сторон заявила о необходимости использования указанного в настоящем пункте акта уполномоченного федерального органа. В этом случае такой акт уполномоченного федерального органа используется с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором одна из сторон в письменной форме направила заявление о его использовании.

4.10. При наличии установленных у потребителя приборов учета и включенных в систему АСКУЭ, Гарантирующий поставщик производит расчеты за потребленную электроэнергию по их показаниям полученным автоматически. При отсутствии данных передаваемых системой АСКУЭ, к расчету принимаются показания, ежемесячно предоставляемые Потребителем в соответствии с п. 3.1.15. договора.

4.11. По фактам безучетного потребления электроэнергии составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии, на основании которого осуществляются расчеты за потребленную электроэнергию. Расчеты объемов безучетного потребления электроэнергии производятся путем применения расчетных способов, предусмотренных Основными положениями о функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442).

4.12. В случае невыполнения Потребителем требования пункта 3.1.15. договора о снятии и передаче показаний расчетных измерительных комплексов в установленные сроки, либо в случае недопуска представителя Гарантирующего поставщика к расчетным измерительным комплексам Потребителя, в случае неисправности, утраты или истечения срока межпроверочного интервала любого элемента расчетного измерительного комплекса, либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой (до допуска его в эксплуатацию), а также в случае обнаружения фактов бездоговорного электропотребления, расчет определения объемов потребления электрической энергии производится на основании п.179, п.166 Основных положений о функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442).

4.13. Значения коэффициентов реактивной мощности по пункту 3.1.11. настоящего Договора определяются Гарантирующим поставщиком отдельно для каждой точки присоединения к электрической сети в отношении всех объектов Потребителя с мощностью 150кВт и выше, за исключением объектов, получающих электрическую

энергию по нескольким линиям напряжением 6 – 20 кВ от одной подстанции, для которых эти значения рассчитываются в виде суммарных величин.

4.14. Применение дифференцированного по зонам суток тарифа производится только при наличии приборов учета включенных в систему АСКУЭ обеспечивающей передачу данных электропотребления по каналам связи.

5. ЦЕНА ДОГОВОРА

5.1. Стоимость (цена) поставленной электроэнергии определяется в соответствии с порядком, определенным действующим законодательством РФ и согласно действующих тарифов на электрическую энергию, установленных органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов (Постановлениями Региональной энергетической комиссии Сахалинской области).

5.2. Установленные на момент заключения настоящего договора тарифы могут изменяться в соответствии с нормативными актами уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов. Изменение тарифов в период действия настоящего договора не требует его переоформления и вводится в действие со дня, указанного в соответствующем нормативном акте.

5.3. При наличии у Потребителя нескольких объектов различных тарификационных групп, расчеты производятся дифференцированно, по каждой группе электропотребления, согласно установленным тарифам.

6. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ

6.1. Под расчетным периодом понимается период, за который обеспечивается учет отпускаемой Потребителю электроэнергии и производится оплата электрической энергии (мощности) в соответствии с датами снятия показаний приборов учета, **т.е. текущий календарный месяц** (с первого по последнее число месяца) (согласно п. 3.1.15. договора).

6.2. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится Потребителем **самостоятельно** в следующем порядке:

Первый период платежа: до 10 числа текущего месяца в размере 30 % стоимости объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата;

Второй период платежа: до 25 числа текущего месяца в размере 40 % стоимости объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата;

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия данных объема потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период, подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя.

6.2.1. Гарантирующий поставщик для оплаты выдает Потребителю **до 10 числа** месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата согласно показаниям средств учета, счет-фактуру за фактически потребленную электроэнергию (мощность) в расчетный период по каждому объекту с указанием общего объема электропотребления (кВт/час) и суммы оплаты (руб.). Кроме того, в этот же срок Гарантирующий поставщик выдает Потребителю Акт фактического потребления электроэнергии, который является Актом выполненных работ (услуг). Форма Акта фактического потребления прилагается к настоящему договору.

6.2.2. Потребитель, согласно показаниям приборов учета, на основании выписанных и полученных у Гарантирующего поставщика платежных документов, указанных в п. 6.2.1., в срок **до 18-го** числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, производит **окончательный расчет** за фактически потребленную в истекшем месяце электроэнергию (мощность) с учетом средств, ранее внесенных Потребителем в качестве оплаты за электрическую энергию (мощность) в расчетном периоде. Фактом оплаты считать день поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

6.3. При наличии задолженности Потребителя по настоящему договору энергоснабжения, денежные средства, поступившие в оплату электроэнергии, зачисляются в счет погашения ранее образовавшейся задолженности независимо от назначения платежа указанного в платежном поручении.

6.4. Оплата за безучетное и бездоговорное потребление производится Потребителем, согласно полученного у Гарантирующего поставщика счета. Потребитель обязан оплатить указанный счет в течение 10-ти рабочих дней с момента его получения.

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

6.6. Сверка расчетов по итогам расчетного периода производится между Потребителем и Гарантирующим поставщиком по количеству потребленной Потребителем электроэнергии и по количеству поступивших в ее оплату денежных средств, с составлением двухстороннего акта сверки. Гарантирующий поставщик направляет Потребителю не позднее 12 дней после окончания расчетного периода акт сверки. При непоступлении от

Потребителя в течение 3-х рабочих дней после получения подписанного акта сверки, либо возражений к указанному акту, то акт считается признанным Потребителем.

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

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

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

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

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

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

7. ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

7.1. Ограничение режима потребления электрической энергии по настоящему договору вводится при наступлении любого из следующих обстоятельств:

- а) по соглашению сторон договора энергоснабжения;
- б) в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате приобретенной им электрической энергии (мощности) и оказанных услуг, и возникновение задолженности, соответствующей одному периоду между установленными договором сроками платежей, в том числе по предварительной оплате;
- в) безучетного потребления электроэнергии;
- г) невыполнение Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
- д) подключение Потребителя к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшим нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;
- е) выявление неудовлетворительного состояния энергетических установок (энергопринимающих устройств) Потребителя, удостоверенное органом Ростехнадзора, которое угрожает аварией, пожаром или создает угрозу жизни и здоровью людей;
- ж) возникновение (угрозе возникновения) аварийных энергетических режимов;
- з) прекращение обязательств сторон по договору;
- и) возникновение вне регламентных отключений, в том числе: обстоятельства непреодолимой силы, чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств и т.д.;
- к) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Гарантирующего поставщика или сетевой организации (иных владельцев электросетевого хозяйства), к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;
- л) по заявлению Потребителя, при отсутствии у него технической возможности самостоятельного ввода ограничения;
- м) выявление факта самовольного подключения при ранее введенном ограничении режима электропотребления и невыполнение условий, повлекших ввод режима ограничения.

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

7.3. Отказ потребителя от признания задолженности или размера задолженности, указанного в уведомлении о планируемом введении ограничения режима электропотребления, не является препятствием для введения ограничения режима потребления.

7.4. В случае если до указанной в уведомлении даты предполагаемого ввода ограничения режима электропотребления, Потребителем в полном объёме исполнено требование о погашении задолженности, либо устранены иные причины, обусловившие введение ограничения, то ограничение режима электропотребления не вводится.

7.5. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов либо в случае возникновения вне регламентных отключений Потребитель может быть полностью или частично ограничен, в том числе без согласования с ним, при необходимости принятия неотложных мер. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, утверждаемыми в соответствии с действующим законодательством, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

7.6. В случае нарушения условий оплаты потреблённой электроэнергии, в том числе условия по предоплате, иных не исполненных обязательств, Гарантирующий поставщик направляет в адрес Потребителя уведомление о планируемом введении частичного и (или) полного ограничения режима потребления электроэнергии, позволяющим определить факт и время его получения, одним из следующих способов: почтовым отправлением; вручением под расписку; факсимильным или электронным сообщением; СМС сообщением (Служба коротких сообщений) по следующим адресам:

1. почтовый адрес: _____

2. адрес электронной почты: _____

3. номер факсимильной связи: _____

4. номер телефона для СМС сообщений: _____

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, в случаях и порядке, определенных законодательством РФ и настоящим договором.

8.2. Потребитель несет ответственность за реализацию графиков аварийного ограничения перед Гарантирующим поставщиком, Сетевой организацией и иными лицами, которым причинены убытки.

8.3. Потребитель несет ответственность 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 (ИВС в случае, если энергопринимающие устройства Потребителя имеют непосредственное присоединение к его электрическим сетям) для осуществления действий по ограничению режима потребления (в том числе за убытки, возникшие вследствие такого отказа у потребителей, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией).

8.4. В случае введения ограничения режима потребления энергии (мощности), отключения Потребителя за неуплату или по иным основаниям, предусмотренным нормативными актами, Договором, Гарантирующий поставщик не несет ответственности за последствия, вызванные таким ограничением или отключением.

8.5. В случае неисполнения Потребителем обязательств, определенных законодательством РФ по составлению Акта согласования технологической и (или) аварийной брони, признается, что для целей исполнения настоящего договора Сторонами согласовано отсутствие у Потребителя величин аварийной и технологической брони. Потребитель, у которого отсутствует Акт согласования аварийной и (или) технологической брони, и ограничение режима потребления которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, несёт ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления, введённые в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442.

8.6. 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 (сетевая организация) несет ответственность перед потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации. Наличие оснований и размер ответственности гарантирующего поставщика перед потребителем определяются в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

8.7. Гарантирующий поставщик не несет ответственности перед Потребителем за отпуск электроэнергии повышенного или пониженного напряжения, отклонения частоты, если Потребитель не соблюдает значения соотношения потребления активной и реактивной энергии мощности ($\text{tg } \phi$), определенные законодательством РФ и настоящим договором (п. 3.1.10.; 3.1.11.).

8.8. Убытки, возникающие у Гарантирующего поставщика в связи с несоблюдением Потребителем установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются лицом, допустившим такое нарушение в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

8.9. В случае невыполнения Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, Гарантирующий поставщик вправе приостановить исполнение своих обязательств по договору или отказаться от их исполнения.

8.10. За ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Потребитель при наличии вины несет ответственность перед иными потребителями Гарантирующего поставщика, подключенными от его сетей в виде возмещения реального ущерба.

8.11. В случае нарушения сроков оплаты, установленных разделом 6 настоящего договора, Потребитель оплачивает Гарантирующему поставщику проценты в размере 1/300 действующей на день оплаты ставки рефинансирования ЦБ РФ от неоплаченной суммы за каждый просроченный день.

8.12. Все споры и разногласия, возникающие при исполнении договора, решаются путем переговоров. Не урегулированные путем переговоров споры разрешаются в Арбитражном суде Сахалинской области.

8.13. Стороны освобождаются от всех или части взятых на себя обязательств в случае, если надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств.

8.14. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из сторон может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего выполнения Договора. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

8.15. Замена в установленном порядке энергопринимающего устройства либо изменение схемы электроснабжения на любом объекте энергоснабжения осуществляются Потребителем по письменному согласованию с Гарантирующим поставщиком, указанные изменения не являются основанием для заключения нового (самостоятельного) договора энергоснабжения, а влекут за собой внесение соответствующих изменений в действующий договор энергоснабжения.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий договор действует с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года. Договор считается продленным на очередной календарный год на тех же условиях, если ни одна из Сторон не менее чем за 30 дней до окончания срока действия Договора не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

9.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 01 января 2014 года, и действует по 31 декабря 2014 г. Окончание срока действия договора не освобождает Потребителя от оплаты потребленной электрической энергии в период его действия. – Этот пункт для бюджетных потребителей

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

- 10.1. Приложение № 1 «Плановые величины потребления электроэнергии и максимальной мощности»;
- 10.2. Приложение № 2 «Перечень точек поставки, величин максимальной мощности и Технические данные измерительных комплексов Потребителя с указанием мест их установки»;
- 10.3. Приложение № 3 «Техническая характеристика предприятия»;
- 10.4. Приложение № 4 «Перечень актов разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон» (*оформляется Потребителем при перезаключении договора энергоснабжения и принятии в работу ранее оформленных Актов разграничения*).
- 10.5. Приложение № 5 «Перечень представителей по договору со стороны Потребителя, имеющих право осуществлять действия, связанные с реализацией условий настоящего договора.
- 10.6. «Форма бланка сведений о расходе потребления электроэнергии».
- 10.7. «Форма Акта фактического потребления».

12. АДРЕСА СТОРОН И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК: ОАО «Сахалинэнерго»	ПОТРЕБИТЕЛЬ:
--	---------------------

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

Начальник _____ отделения
ОП «Энергосбыт»

_____/_____/_____
М.П.

Потребитель

.....

_____/_____/_____
М.П.