



ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 899

г. Петропавловск-Камчатский

02.12.2019

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго», Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице заместителя директора по работе с потребителями филиала ПАО «Камчатскэнерго» Энергосбыт Васильченко Елены Владимировны, действующей на основании доверенности № КЭ-18-18-19/438Д от 04.02.2019, с одной стороны, и муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение "Детский сад №40 комбинированного вида", именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице заведующей Лукьяненко Елены Викторовны, действующего на основании Устава, с другой стороны (далее по тексту – «Стороны»), на основании пункта 29 части 1 статьи 93 Федерального закона от 5 апреля 2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для государственных и муниципальных нужд» заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц (в дальнейшем – Сетевая организация) оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса продажи электрической энергии Потребителю, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Точкой поставки по настоящему договору является место исполнения обязательств, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в Акте об осуществлении технологического присоединения и (или) Акте разграничения балансовой принадлежности электросетей (Приложение № 3), а до составления в установленном порядке Акта об осуществлении технологического присоединения и (или) Акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

1.3. Учет электрической энергии (мощности) по настоящему договору определяется на основании данных, полученных с использованием приборов учета (далее – ПУ) электрической энергии (Приложение № 1). В случаях, указанных в разделе 4 настоящего договора, определение объема электрической энергии определяется путем применения расчетных способов.

При замене ПУ, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору, внесение изменений в настоящий договор не требуется при условии неизменности места их установки, при этом учет электрической энергии осуществляется на основании данных, полученных с использованием ПУ, в соответствии с актом допуска вновь установленных ПУ.

1.4. При исполнении настоящего договора Стороны обязуются руководствоваться Гражданским кодексом РФ, федеральными законами и подзаконными нормативно-правовыми актами, регулирующими правоотношения в сфере энергоснабжения. В случае принятия нормативно-правовых актов, устанавливающих иной порядок организации отношений Сторон и (или) субъектов электроэнергетики, подлежат применению нормативно-правовые акты с даты их вступления в законную силу.

При заключении и исполнении договора допускается изменение существенных условий в соответствии с действующим законодательством РФ.

2. ЦЕНА ДОГОВОРА.

2.1. Расчеты за электрическую энергию (мощность), производятся по тарифам, установленным для Гарантирующего поставщика в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов),

2.2. Изменение тарифов в период действия настоящего договора не требует его переоформления. Величины тарифов доводятся до Потребителя специальным сообщением в средствах массовой

Договор энергоснабжения

af

информации и подлежат применению с даты, установленной постановлениями уполномоченного органа исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов).

2.3. Цена настоящего договора определяется исходя из доведенных лимитов бюджетных обязательств на соответствующий финансовый год. Цена настоящего договора указана в Приложении № 2 «Цена договора», которое является неотъемлемой частью настоящего договора и может корректироваться в период всего срока действия настоящего договора на основании письменного заявления Потребителя с подтверждением скорректированных лимитов бюджетных обязательств.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

3.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) в объеме и порядке, установленным настоящим договором, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.1.1 Для надлежащего исполнения настоящего договора урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии, путем заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии с Сетевой организацией.

3.1.2 Осуществлять передачу электрической энергии (мощности) в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителя.

3.1.3 Определять в порядке, установленном Министерством энергетики РФ, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя.

3.1.4 Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренные действующим законодательством РФ.

3.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.2.1 Требовать своевременной оплаты за потребленную электрическую энергию (мощность), услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителем в соответствии с условиями настоящего договора.

3.2.2 Инициировать введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления в установленном порядке при наступлении любого из обстоятельств, указанных в разделе 6 настоящего договора.

3.2.3 Периодического (не чаще 1 раза в месяц) доступа к ПУ Потребителя для цели проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, проведения проверок (замеров).

4. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ.

4.1. Потребитель обязуется:

4.1.1. Оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

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

4.1.3. Предоставить подтверждение наличия установленного лимита в рамках бюджетных обязательств; при несвоевременном поступлении средств на его лицевой счет, открытый в органе федерального казначейства, информировать главного распорядителя бюджета о необходимости исполнения поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства обязательств по оплате электрической энергии (мощности).

4.1.4. Обеспечить оборудованием точек поставки, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору, ПУ электрической энергии в соответствии с требованиями, установленными законодательством РФ. В случае если точки поставки на дату заключения договора не оборудованы ПУ, оборудовать точки поставки ПУ электрической энергии не позднее 2 месяцев с момента заключения настоящего договора.

4.1.5. Обеспечивать в течение всего срока действия настоящего договора эксплуатацию установленных и допущенных в эксплуатацию ПУ, принадлежащих Потребителю; сохранность и целостность ПУ, а также пломб и (или) знаков визуального контроля; снятие и хранение показаний ПУ; своевременную замену ПУ.

4.1.6. Обеспечивать проведение в порядке, установленном законодательством РФ об обеспечении единства измерений, периодических поверок, принадлежащих Потребителю ПУ, в случае если ПУ установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов. Немедленно сообщать (в день обнаружения) Гарантирующему

поставщику и Сетевой организации о выявленных фактах выхода из строя измерительного комплекса или его утраты, истечения межповерочного интервала, а также восстановить учет электрической энергии в срок, не превышающий 2 (два) месяца.

4.1.7. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

4.1.8. Уведомлять Гарантирующего поставщика путем направления письменной заявки о намерении демонтировать в целях замены, ремонта или поверки ПУ и (или) на осуществление допуска в эксплуатацию ПУ.

4.1.9. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности.

4.1.10. Обеспечить поддержание автономного резервного источника питания в состоянии готовности к его использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийного ограничения режима потребления электрической энергии или использования противоаварийной автоматики.

4.1.11. Незамедлительно (в течение суток) уведомлять Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

4.1.12. Обеспечить проведение замеров мощности на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий договор, и представлять Гарантирующему поставщику и Сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой организации, при получении от Сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

4.1.13. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств). В случае несоблюдения установленного коэффициента мощности оплачивать услуги по компенсации реактивной мощности в соответствии с Приложением № 5 к настоящему договору.

4.1.14. Обеспечить доступ представителей Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для осуществления проверок (замеров).

4.1.15. По запросу Гарантирующего поставщика или Сетевой организации предоставлять технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

4.1.16. Обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) Гарантирующего поставщика и соответствующих требований Сетевой организации.

4.1.17. Соблюдать заданные в установленном порядке Сетевой организацией требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

4.1.18. Выделить электроприемники аварийной брони электроснабжения на отдельные питающие линии, по которым подача электрической энергии (мощности) не подлежит временному отключению.

4.1.19. Выполнять требования Гарантирующего поставщика об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

4.1.20. Информировать Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

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

4.1.22. Обеспечить допуск Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации к местам установки ПУ и оплатить произведенные Сетевой организацией расходы на установку ПУ, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке, также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку ПУ, в случае не обеспечения Потребителем оснащения энергопринимающих устройств ПУ в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

4.1.23. Предоставить список лиц, ответственных за электрохозяйство, за эксплуатацию ПУ, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, принятия претензий, отчетов, актов снятия показаний расчетных приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов (Приложение №9). Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц, номер их телефона, факса для оперативной связи. Потребитель обязуется незамедлительно извещать Гарантирующего поставщика об изменении данных, указанных в настоящем пункте.

4.1.24. В течение 3-х дней с момента соответствующего изменения письменно сообщать Гарантирующему поставщику об изменениях юридического адреса, места нахождения, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и/или формы собственности, перечне обслуживаемых объектов и других обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора, с приложением соответствующих изменениям документов.

4.1.25. В случае отказа Потребителя от исполнения настоящего договора в одностороннем порядке не позднее чем в течение 3-х рабочих дней с даты принятия указанного решения, направить письменное уведомление Гарантирующему поставщику по почте заказным письмом с уведомлением о вручении, а также телеграммой, либо посредством факсимильной связи, либо по адресу электронной почты, либо с использованием иных средств связи и доставки, обеспечивающих фиксирование такого уведомления и получение Потребителем подтверждения о его вручении Гарантирующему поставщику.

Датой надлежащего уведомления является дата получения Потребителем подтверждения о вручении Гарантирующему поставщику указанного уведомления. Договор считается расторгнутым через 10 дней с даты надлежащего уведомления об отказе от исполнения настоящего договора.

При этом Потребитель обязан оплатить Гарантирующему поставщику не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора, стоимость потребленной электрической энергии (мощности), что должно быть подтверждено оплатой счета, выставленного в течение 5 рабочих дней со дня получения указанного уведомления Гарантирующим поставщиком.

4.1.26. При изменении настоящего договора направить Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты изменения настоящего договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

4.1.27. В случае соответствия Потребителя критериям, установленным Правительством РФ, при которых у Потребителя возникает обязанность предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), предоставить указанное обеспечение в установленные уведомлением Гарантирующего поставщика сроки.

4.1.28. В случае возникновения оснований для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в отношении Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, устранить причины, являющиеся основанием для введения ограничения режима потребления, либо выполнить мероприятия, обеспечивающие готовность к введению полного ограничения режима потребления электрической энергии и предотвращение наступления экономических, экологических или социальных последствий вследствие введения такого ограничения режима потребления.

4.1.29. Представить Гарантирующему поставщику план мероприятий по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств Потребителя, ограничение режима потребления электроэнергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, необходимых для безаварийного прекращения технологического процесса, обеспечения безопасности людей и сохранности оборудования, не позднее трех дней после получения уведомления о введении ограничения режима потребления.

4.1.30. Потребитель, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, и категории которых определены в приложении к «Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления

электрической энергии», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442, - обязан составить и согласовать с Сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони (форма Приложения № 6). Согласованный акт согласования технологической и (или) аварийной брони предоставить при подписании настоящего договора.

4.1.31. Выполнять иные обязанности и требования, установленные отраслевым законодательством в сфере энергоснабжения.

4.2. Потребитель имеет право:

4.2.1. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности электросетей показателей качества электроэнергии в соответствии с действующими нормативными документами.

4.2.2. Требовать обеспечения надежности энергоснабжения в соответствии с условиями настоящего договора и фактической схемой электроснабжения.

4.2.3. Выбора любого лица для оборудования точек поставки по договору ПУ электрической энергии.

4.2.4. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика или к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке, при условии соблюдения установленных законодательством условий заключения договоров с указанными субъектами.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ И ОБЪЕМА ПОКУПКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД ГОРЯДОК УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ).

5.1. Определение объема покупки электрической энергии (мощности), поставленной в точках поставки по настоящему договору за расчетный период, осуществляется на основании данных об объемах потребления электрической энергии (мощности), определенных в соответствии с использованием ПУ, указанных в Приложении № 1, а в случаях, указанных в п. 5.8 настоящего раздела, на основании расчетных способов.

Стоимость фактически потребленной электрической энергии (мощности), поставленной в точках поставки по настоящему договору за расчетный период, определяется исходя из фактического объема потребления электрической энергии (мощности) и регулируемой цены на электрическую энергию (мощность), установленной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

5.2. Для учета электрической энергии, потребляемой Потребителем с максимальной мощностью менее 670 кВт, подлежат использованию ПУ 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 Потребителем с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию ПУ, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или включенные в систему учета.

5.3. Установленный ПУ должен быть допущен в эксплуатацию. Под допуском ПУ в эксплуатацию понимается процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность ПУ, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.

Допуск установленного ПУ в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца, следующего за датой его установки.

5.4. Снятие показаний расчетных ПУ, в том числе используемых в соответствии с настоящим договором в качестве расчетных контрольных ПУ, осуществляется (обеспечивается) Потребителем последним числом каждого месяца. Снятые показания ПУ сообщаются Гарантирующему поставщику с использованием телефонной связи, электронной почты, факсимильной связи или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, а также в письменной форме в виде Акта снятия показаний расчетного ПУ за расчетный период (Приложение № 7) в течение 2-х рабочих дней с момента снятия за подписью уполномоченного лица, заверенной печатью.

5.5. В случае, если ПУ расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), то объем потребления (производства, передачи) электрической энергии (мощности), определенный на основании показаний такого ПУ, в целях осуществления расчетов по настоящему договору подлежит корректировке на величину потерь

электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки ПУ.

5.6. При наличии установленных у Потребителя ПУ, включенных в автоматизированную систему коммерческого учета энергии (далее – система АСКУЭ), определение объема покупки электрической энергии (мощности), поставленной в точках поставки по настоящему договору за расчетный период, осуществляется на основании данных системы АСКУЭ.

5.7. В случае, если расчетные ПУ установлены на подстанциях Сетевой организации, снятие показаний ПУ производится Сетевой организацией.

5.8. Определение объема потребленной электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с расчетными способами, определенными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения), и в случаях, определенных Основными положениями, в том числе:

- при непредставлении Потребителем показаний расчетных ПУ электрической энергии;
- при выявлении неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного измерительного комплекса либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, в случае отсутствия контрольного измерительного комплекса;
- при недопуске представителей Сетевой организации или Гарантирующего поставщика к расчетному ПУ, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки ПУ.

5.9. Расчет объема потребления электрической энергии (мощности) Потребителю осуществляется с применением расчетного способа, предусмотренного Приложением № 3 к Основным положениям в случае потребления Потребителем электрической энергии (мощности) с нарушением установленного настоящим договором и (или) соответствующими нормативно-правовыми актами порядка учета электрической энергии (безучетное потребление), выразившимся в том числе в следующих случаях:

- вмешательство в работу ПУ (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя;
- присоединение энергопринимающих устройств на участке электрической сети, находящейся на балансе Потребителя от границы балансовой принадлежности до места установки измерительного комплекса;
- нарушение (повреждение), подделка, отсутствие ранее установленных пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета) Гарантирующим поставщиком или Сетевой организацией;
- нарушение (повреждение), подделка, отсутствие ранее установленных пломб и (или) знаков визуального контроля Государственного поверителя и (или) завода изготовителя в соответствии с установленными требованиями на ПУ, измерительные трансформаторы тока, измерительные трансформаторы напряжения;
- нарушение целостности (наличие сквозных отверстий, трещин в корпусе и (или) между элементами корпуса) корпуса ПУ, измерительных трансформаторов тока, измерительных трансформаторов напряжения;
- изменение и нарушение схемы включения элементов измерительного комплекса, отличные от установленных требований, в том числе, обрыв и (или) шунтирование измерительных цепей тока и (или) напряжения;
- несоблюдение установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) ПУ (системы учета);
- иные действия и (или) бездействия повлекшие к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

6. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ).

6.1. Расчетным периодом по настоящему договору является один календарный месяц.

6.2. Потребитель оплачивает электрическую энергию (мощность) в следующем порядке:

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

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

6.3. При получении сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок электрической энергии (мощности) Гарантирующий поставщик выставляет счета-фактуры в порядке и сроки, предусмотренные законодательством РФ.

6.4. По окончании расчетного периода Гарантирующий поставщик предъявляет Потребителю счет-фактуру, счет и Акт выполненных работ (приема-передачи) в 2-х экземплярах. Потребитель возвращает один экземпляр Акта выполненных работ (приема-передачи), подписанный руководителем и скрепленный печатью, в адрес Гарантирующего поставщика не позднее 5-ти рабочих дней с момента получения. В случае невозврата Потребителем подписанного Акта выполненных работ (приема-передачи) по истечении установленного выше срока указанный Акт считается принятым, объемы согласованными.

В случае частичного отказа от объема потребления электрической энергии (мощности), указанного в Акте выполненных работ (приема-передачи), Потребитель обязан оплатить стоимость неоспариваемой части потребления в срок, установленный настоящим договором и направить Гарантирующему поставщику мотивированный отказ от оплаты оспариваемой части объема потребления.

В случае если Потребитель не направил в адрес Гарантирующего поставщика мотивированного отказа в течение 5-ти рабочих дней с момента получения Акта выполненных работ (приема-передачи), претензии по объему и качеству не принимаются.

Размер оспариваемых обязательств по оплате определяется Сторонами путём переговоров, а в случае недостижения согласия – в судебном порядке.

6.5. Обязательство по оплате считается исполненным в день поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

6.6. Стороны обязуются ежеквартально проводить сверку взаимных расчетов с составлением Акта сверки. Гарантирующий поставщик по истечении квартала направляет Потребителю оформленный со своей Стороны Акт сверки. Потребитель обязан в течение 10 дней с момента получения рассмотреть Акт сверки, подписать и направить один экземпляр в адрес Гарантирующего поставщика.

7. ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ).

7.1 Ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) вводится в соответствии с действующим законодательством РФ при наступлении любого из следующих обстоятельств:

- а) получение законного требования судебного пристава-исполнителя о введении ограничения режима потребления;
- б) нарушение Потребителем своих обязательств, выразившееся в следующих действиях:
 - неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг по передаче электрической энергии, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Гарантирующим поставщиком по основному обязательству, в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности);
 - неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
 - нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении (в том числе превышение максимальной мощности энергопринимающего устройства потребителя), вызванное подключением Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики электропотребляющего оборудования либо изменением потребителем режима работы подключенного электропотребляющего оборудования;
- в) прекращение обязательств по поставке электрической энергии (мощности) по настоящему договору энергоснабжения в отношении энергопринимающих устройств Потребителя;
- г) выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии;
- д) выявление ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя при отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности;
- е) поступление от Потребителя заявления о введении в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность самостоятельного ограничения режима потребления;

ж) окончание срока, на который осуществлялось технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения, или возникновение основания для его досрочного прекращения;

з) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

и) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики Потребителя, или необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (объектах электросетевого хозяйства иных владельцев) либо на объектах по производству электрической энергии в случае, если проведение этих работ невозможно без ограничения режима потребления.

7.2 В случае введения ограничения режима потребления в отношении Потребителя, к энергопринимающим устройствам которого присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики иных потребителей (субабонентов), то Потребитель обязан обеспечить переток электрической энергии таким потребителям (субабонентам) в объеме их потребления.

7.3 Ограничение режима потребления энергопринимающих устройств и (или) объектами электроэнергетики Потребителя, в отношении которых предоставлено обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в связи с наступлением обстоятельств, указанных в абзаце втором подпункта "б" пункта 7.1 настоящего договора, не вводится до прекращения действия предоставленного обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности).

7.4 Введение ограничения режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, указанных в первом абзаце пп. «б» п. 7.1. настоящего договора осуществляется с учетом следующих особенностей:

а) в отношении энергопринимающего устройства Потребителя, не отнесенного к категориям потребителей, ограничение режима потребления электроэнергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, вводится полное ограничение по истечении 10 дней после дня уведомления Потребителя о введении ограничения.

В случае наличия у Потребителя акта согласования технологической и (или) аварийной брони с указанием в акте величины технологической брони, - по истечении 10 дней после дня уведомления Потребителя вводится частичное ограничение до уровня технологической брони и далее по истечении 5 дней вводится полное ограничение режима потребления электрической энергии;

б) в отношении энергопринимающего устройства Потребителя, ограничение режима потребления электроэнергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям и который в отношении этих устройств имеет акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в котором указаны уровни технологической и аварийной брони, частичное ограничение режима потребления до уровня технологической брони вводится по истечении 10 дней после дня уведомления Потребителя о введении ограничения и далее - по истечении 5 дней после дня введения частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони вводится частичное ограничение режима потребления до уровня аварийной брони. В случае отсутствия в акте уровня технологической брони частичное ограничение вводится до уровня аварийной брони по истечении 10 дней после дня уведомления Потребителя о введении ограничения.

Полное ограничение режима потребления вводится в течение одного рабочего дня после дня получения от Потребителя уведомления о готовности к введению полного ограничения режима потребления.

Потребитель, ограничение режима потребления которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, обязан после дня уведомления его о введении частичного ограничения:

- в течение 3 дней представить Гарантирующему поставщику утвержденный план мероприятий по обеспечению готовности к введению полного ограничения;
- в срок, предусмотренный планом, выполнить указанные мероприятия;
- в течение 2 месяцев выполнить мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих безопасное функционирование его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики без необходимости потребления электрической энергии из внешней сети, - в случае если в установленный срок им не был представлен утвержденный план указанных мероприятий либо если предусмотренный планом срок проведения указанных мероприятий превышает 6 месяцев.

После выполнения этих мероприятий Потребитель обязан направить Гарантирующему поставщику уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления.

7.5 Введение ограничения режима потребления электрической энергии в связи с наступлением обстоятельств, указанных в п.7.1 настоящего договора, за исключением первого абзаца пп. «б» п. 7.6.

осуществляется с учетом особенностей, установленным действующим законодательством в сфере электроэнергетики.

7.6. Введение частичного (полного) ограничения режима потребления электрической энергии выполняется в следующем порядке:

а) Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя о планируемом введении ограничения режима потребления за 10 дней до планируемого ограничения, в котором указывается уровень, до которого вводится ограничение, дата планируемого ограничения (частичного и полного), требование к Потребителю о самостоятельном ограничении режима потребления, а также указание на последствия невыполнения указанного требования;

б) Потребитель обязан самостоятельно ввести ограничение режима потребления электрической энергии в дату и до уровня, указанные в уведомлении. Гарантирующий поставщик вправе присутствовать при введении Потребителем ограничения режима потребления электрической энергии.

7.7. Потребитель в соответствии с действующим законодательством несет административную ответственность за невыполнение самостоятельного ограничения режима потребления электрической энергии, указанного в уведомлении о введении ограничения, а также за необеспечение допуска представителей Гарантирующего поставщика к энергопринимающим устройствам..

7.8. Уведомление о введении ограничения может быть направлено Гарантирующим поставщиком одним из следующих способов:

- посредством направления короткого текстового сообщения (смс-сообщение) на номер мобильного телефона Потребителя;

- посредством направления сообщения на адрес электронной почты Потребителя с адреса электронной почты Гарантирующего Поставщика, указанного на сайте Гарантирующего Поставщика в сети Интернет www.kamenergo.ru;

- посредством включения текста уведомления в документах на оплату потребленной электрической энергии (мощности);

- посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти Камчатского края;

- направлением заказного письма с уведомлением о вручении;

- вручением представителю Потребителя под роспись с указанием даты вручения и расшифровкой подписи и занимаемой должности лица, получившего уведомление;

- телефонограммой;

- посредством факсимильной связи;

- посредством направления сканированной копии уведомления на адрес электронной почты Потребителя однократно. В данном случае уведомление считается доставленным, а Потребитель уведомленным в день направления такого документа.

Адрес электронной почты, телефон и (или) факс, на которые Гарантирующим поставщиком направляются уведомления о погашении задолженности и введении ограничения, указаны в разделе 11 настоящего договора.

7.9. В случае, если до указанной даты в уведомлении о планируемом введении ограничения режима Потребителем в полном объеме исполнено требование о погашении задолженности или представлены документы, свидетельствующие об отсутствии у него задолженности, либо устранены иные причины, обусловившие введение ограничения режима потребления, то ограничение режима потребления не вводится..

7.10. Отказ Потребителя от признания задолженности или указанного в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления.

7.11. Гарантирующий поставщик вправе потребовать с Потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления, компенсации расходов на оплату действий Гарантирующего поставщика по введению ограничения режима потребления такого Потребителя и возобновлению подачи электрической энергии

7.12. Введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в отношении Потребителя по настоящему договору не освобождает Потребителя от обязанности оплатить Гарантирующему поставщику в полном размере стоимость электрической энергии (мощности), поставленной до его введения, а также от ответственности за ненадлежащее исполнение Потребителем своих обязательств по настоящему договору

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

8.1 Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору в случаях и порядке, определенном законодательством РФ и настоящим договором, в том числе за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

Гарантирующий Поставщик несет ответственность за нарушение условий поставки, в том числе за надежность снабжения электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

Стороны несут ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Сетевой организации и Потребителя и фиксируется в документах о технологическом присоединении.

8.2 В случае несвоевременной и (или) неполной оплаты электрической энергии (мощности) Потребитель несет ответственность, предусмотренную действующим законодательством РФ.

8.3 При отсутствии Акта согласования аварийной и (или) технологической брони, когда ограничение режима потребления может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Потребитель несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления.

8.4 Все споры и разногласия, возникающие в связи с исполнением, заключением и расторжением настоящего договора, разрешаются сторонами в досудебном порядке, в случае недостижения согласия подлежат разрешению в Арбитражном суде Камчатского края. Каждая из Сторон имеет право обратиться с заявлением об урегулировании разногласий, возникших при заключении, изменении настоящего договора после принятия мер по досудебному урегулированию по истечении десяти календарных дней со дня направления претензии (требования).

8.5 Стороны освобождаются от всех или части взятых на себя обязательств, в случае возникновения непредвиденных и независящих от их воли обстоятельств (форс-мажорные обстоятельства).

8.6 Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую Сторону и Сетевую организацию 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 настоящего договора.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

Споры между Сторонами договора по ненадлежащему качеству электрической энергии рассматриваются с обязательным привлечением Сетевой организации, к чьим сетям присоединены энергопринимающие установки Потребителя.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

9.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на правоотношения сторон, возникшие с 01.01.2020 и действует по 31.12.2020 включительно, а в части расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) до полного исполнения обязательств по оплате.

9.2. В случае если договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, настоящий договор считается заключенным с момента его подписания и вступает в силу с даты подписания Сетевой организацией и Потребителем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств. При этом Приложения №№ 1, 2, 4, 5 оформляются и подписываются Сторонами в течение 30 дней после вступления настоящего договора в силу.

9.3. Предложение об изменении, расторжении настоящего договора, а также о заключении нового договора может быть заявлено Стороной договора не менее чем за двадцать дней до предлагаемой даты изменения, расторжения или заключения нового договора.

9.4. Настоящий договор может быть расторгнут Сторонами в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством РФ.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ.

Приложение № 1 «Перечень объектов энергопотребления с указанием точек учета».

Приложение № 2 «Цена договора (в кВтч)».

Приложение № 3 «Акт об осуществлении технологического присоединения и (или) Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон» - оформляется (обновляется) Потребителем в Сетевой организации.

Приложение № 4 «Точка присоединения и величина максимальной мощности энергопринимающих устройств».

Приложение № 5 «Условия потребления и генерации реактивной электроэнергии».

Приложение № 6 Форма «Акт согласования аварийной и технологической брони» - оформляется Потребителем и согласовывается Гарантирующим поставщиком, ответственный – Отдел диспетчерского контроля тел. 29-62-10.

Приложение № 7 Форма «Акт снятия показаний расчетных приборов учета» - заполняется Потребителем и предоставляется Гарантирующему поставщику ежемесячно.

Приложение № 8 Форма «Акт выполненных работ (приема-передачи электрической энергии)» - ежемесячно оформляется Гарантирующим поставщиком и направляется Потребителю.

Приложение № 9 «Список ответственных лиц и иная контактная информация».

11. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН ПО ДОГОВОРУ № 899 от 02.12.2019

Гарантирующий поставщик

Государственный заказчик (Потребитель)

Публичное акционерное общество
энергетики и электрификации
«Камчатскэнерго»

683000, Камчатский край,
г. Петропавловск-Камчатский,
ул. Набережная, д. 10

ИНН 4100000568/ КПП 775350001

ОКПО 00106106

E-mail: sekr1@kamenergo.ru

дата постановки на учет в ИФНС: 18.01.1994

Северо-Восточное отделение № 8645 ПАО

Сбербанк России г. Москва

Р/счет 407 028 109 361 730 04 568

К/счет 301 018 103 009 000 60 637

БИК 044 442 607

Официальный сайт

ПАО «Камчатскэнерго»: www.kamenergo.ru

филиал Энергосбыт

683023 г. Петропавловск-Камчатский,

проспект Победы, д. 24

приемная 49-09-00

факс 49-04-84

муниципальное бюджетное дошкольное
образовательное учреждение "Детский сад №40
комбинированного вида"

683030, Камчатский край, Петропавловск-
Камчатский г, Лермонтова ул, д. 18-а,

Телефон: (415 2) 24-62-12

Факс (4152) 24-62-13

Адрес электронной почты: _____

ИНН/КПП 4100018390/410101001

ОКВЭД _____ ОКПО 53032845

ОГРН 1034103641300

ОКОПФ 72

ОКОС 14

Банк: ГРКЦ ГУ Банка России по Камчатскому краю

Р/счет 40701810700001000001

БИК 043002831

Режим налогообложения НДС

М.П.

« » 20 года



Е.В. Васильченко

М.П.

« » 20 года



Е.В. Лукьяненко

Коваленко Оксана Васильевна
8(415 2)49 01 63

Договор энергоснабжения

of

Перечень объектов энергопотребления с указанием точек учета

| № | Наименование объекта | Адрес объекта | № ТУ | Тип точки учета (основная (расчетная), в том числе минус-контрольная) | Вид энергии | Метод учета | Тип прибора учета | Заводской номер прибора учета | Тр-р тока I/I2, А | Тр-р напр U/I, U2, В | Расчетный коэф | Место установки ПУ | Потери э-э в КЛ, ВЛ, тр-р | | Тарифная группа |
|-----|----------------------|---|------|---|-------------|-------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------|----------------------|----------------|--------------------|---------------------------|----------------|------------------------------|
| | | | | | | | | | | | | | Потери в % | Потери в кВт·ч | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | |
| 001 | Детский сад №40 | 683000, Камчатский край, г. Петропавловск - Камчатский, Дермопотова ул., д. 18, | 1 | Основная | А+ | ПУ | САУ-Н672М/3* 5/380/220 | 261314 | 200/5 | | 40 | | 2.1 | 0 | Непрямые потребители СН-2 МБ |
| 001 | Детский сад №40 | 683000, Камчатский край, г. Петропавловск - Камчатский, Дермопотова ул., д. 18, | 2 | Основная | А+ | ПУ | Мерсурь 230 АМ-03/5-7/3/220/380 | 03771578 | 200/5 | | 40 | | 2.1 | 0 | Непрямые потребители СН-2 МБ |
| 001 | Детский сад №40 | 683000, Камчатский край, г. Петропавловск - Камчатский, Дермопотова ул., д. 18, | 3 | Основная | А+ | ПУ | ЦЭ6808В/3*(5-50)/220/380 | 2412023 | | | 1 | | 0.4 | 0 | Непрямые потребители СН-2 МБ |

| № | Наименование объекта | Адрес объекта | № ТУ | Заводской номер | Класс точности | Год выпуска | Дата госповерки (квартал, год) | Дата следующей госповерки (квартал, год) | Межповерочный интервал, годы | Принадлежность | Показания на дату начала исполнения договора | | |
|-----|----------------------|---|------|-----------------|----------------|-------------|--------------------------------|--|------------------------------|----------------|--|------------------------|----|
| | | | | | | | | | | | | Расчетный прибор учета | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 001 | Детский сад №40 | 683000, Камчатский край, г. Петропавловск - Камчатский, Дермопотова ул., д. 18, | 1 | 261314 | | 2013 | 01 | 2013 | 03 | 2019 | 6 | | |
| 001 | Детский сад №40 | 683000, Камчатский край, г. Петропавловск - Камчатский, Дермопотова ул., д. 18, | 2 | 03771578 | | 2019 | 07 | 2019 | 09 | 2025 | 6 | | |
| 001 | Детский сад №40 | 683000, Камчатский край, г. Петропавловск - Камчатский, Дермопотова ул., д. 18, | 3 | 2412023 | | 2014 | 05 | 2014 | | | | | |

Коваленко Оксана Васильевна
8 (415 2) 49 01 63



Цена договора.

1. В соответствии с постановлением администрации Петропавловск-Камчатского городского округа от 02.08.2019 года № 1668 «Об установлении годовых объемов потребления коммунальных услуг на 2020 год и плановый период 2021-2022 годов главным распорядителям бюджетных средств (распорядителям бюджетных средств) Петропавловск-Камчатского городского округа, Гарантирующий поставщик в 2020 году производит поставку электрической энергии (мощности) на объекты энергопотребления в пределах лимитов, подтвержденных финансированием за счет средств бюджета Петропавловск-Камчатского городского округа по регулируемым ценам (тарифам), установленным органом исполнительной власти Камчатского края в области государственного регулирования тарифов.

2. Цена договора №899 от 02.12.2019 всего:

| | | | | | | | | |
|-----------|-------------------|-----------|---------|----------|---------|----------|----------|----------|
| 1 квартал | в тыс. кВт*ч. | 22,47 | январь | 7,49 | февраль | 7,49 | март | 7,49 |
| | в тыс.руб (с НДС) | 128,06475 | | 42,68825 | | 42,68825 | | 42,68825 |
| 2 квартал | в тыс. кВт*ч. | 22,47 | апрель | 7,49 | май | 7,49 | июнь | 7,49 |
| | в тыс.руб (с НДС) | 128,06475 | | 42,68825 | | 42,68825 | | 42,68825 |
| 3 квартал | в тыс. кВт*ч. | 22,47 | июль | 7,49 | август | 7,49 | сентябрь | 7,49 |
| | в тыс.руб (с НДС) | 128,06475 | | 42,68825 | | 42,68825 | | 42,68825 |
| 4 квартал | в тыс. кВт*ч. | 22,47 | октябрь | 7,49 | ноябрь | 7,49 | декабрь | 7,49 |
| | в тыс.руб (с НДС) | 128,06475 | | 42,68825 | | 42,68825 | | 42,68825 |
| Итого | в тыс. кВт*ч. | 89,87 | | | | | | |
| | в тыс.руб (с НДС) | 512,25900 | | | | | | |

3. В случае превышения утвержденного настоящим Приложением объема потребления электрической энергии (мощности) Потребитель запрашивает у главного распорядителя бюджетных средств дополнительное финансирование.

4. Настоящее Приложение является неотъемлемой частью договора энергоснабжения №899 от 02.12.2019 и может корректироваться в соответствии с действующим законодательством РФ в период всего срока действия настоящего договора на основании письменного заявления Потребителя.

Гарантирующий поставщик

Потребитель



М.п.

Е.В. Васильченко



М.п.

Е.В. Лукьяненко

Приложение № 4
к договору энергоснабжения
№ 899 от 02.12.2019

ТОЧКИ ПРИСОЕДИНЕНИЯ И ВЕЛИЧИНА МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ

| № | Наименование объекта | Адрес | Точка присоединения | Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, кВт |
|----|----------------------|--|---------------------|---|
| -1 | Детский сад №40 | 683000, Камчатский край, г. Петропавловск - Камчатский, Джрмонтова ул., д. 18, | ТП-9 | 50 |



Гарантирующий поставщик
Е. В. Васильченко



Потребитель
Е. В. Лукьяненко

Коваленко Оксана Васильевна
8(415) 49 01 63

Условия потребления и генерации реактивной электроэнергии

1. Установленная мощность компенсирующих устройств (КУ):

| № | Тип компенсирующих устройств | Номинальное напряжение | | Итого |
|------|--|------------------------|--------------|-------|
| | | До 1000 В | Свыше 1000 В | |
| 1. | Конденсаторные установки, квар, в том числе: | | | |
| 1.1. | регулируемые автоматически, квар | | | |
| 1.2. | регулируемые вручную, квар | | | |
| 2. | Синхронные двигатели (СД) и компенсаторы (СК), кВт | | | |

Примечание:

Потребитель согласовывает установку компенсирующих устройств с Сетевой организацией, сведения об установке и демонтаже компенсирующих устройств предоставляет в адрес Гарантирующего поставщика.

2. В случае отклонений Потребителем услуг от установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в часы максимальной и минимальной нагрузок Потребитель в соответствии с «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, оплачивает потребление (генерацию) реактивной электроэнергии с учетом коэффициента к тарифу на активную электроэнергию.

| Расчетный период | Технические пределы | | Коэффициент к тарифу за потребление реактивной энергии | Коэффициент к тарифу за генерацию реактивной энергии |
|------------------|---|--|--|--|
| | Потребления (tg φ в период максимальной нагрузки) | Генерации (tg φ в период минимальной нагрузки) | | |
| | | 0 | 0,08 | 0,12 |

Примечание:

а) Потребление реактивной энергии за расчетный период определяется по приборам учета электроэнергии, при отсутствии прибора учета $W_{Q \text{ потр.}} = \text{tg } \varphi \cdot W_A$; генерация реактивной энергии определяется по приборам учета, при отсутствии прибора учета $W_{Q \text{ генер.}} = Q_K \cdot T - \text{tg } \varphi \cdot W_A$, где: Q_K - мощность компенсирующего устройства, T - период времени, tg φ - коэффициент мощности, W_A - Потребление активной энергии за расчетный период времени.

б) При отсутствии прибора учета реактивной энергии, имеющего нормированные метрологические характеристики, воспроизводящие и хранящие величину, размер которой принимается неизменным в течение определенного интервала времени (максимальных, минимальных нагрузок), отклонение выявляется на основании результата замеров мощности.

в) Замеры мощности выполняются на границе раздела балансовой принадлежности электросетей или по согласованию с Гарантирующим поставщиком в энергопринимающем устройстве Потребителя.

Гарантирующий поставщик

Потребитель



Е.В. Васильченко



Е.В. Лукьяненко
М.п.

Коваленко Оксана Васильевна
8(415 2)49 01 63

Handwritten mark

Приложение № 6
к договору энергоснабжения
№ 899 от 02.12.2019

Форма
«Акт согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
а Потребителя электрической энергии (мощности)»

Раздел I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

| | | |
|---|--|--|
| 1 | Наименование и местонахождение организации | |
| 2 | Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи | |
| 3 | Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам аварийной брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи | |
| 4 | Номер и дата заключения договора | |
| 5 | Контактная информация (фамилия, имя, отчество и телефон): руководителя организации технического руководителя (главного инженера) организации ответственного за электрохозяйство дежурного дежурного по подстанции | |
| 6 | Сменность работы потребителя (фактическая) | |
| 7 | Нагрузка, тыс. кВт: по замеру в зимний период по замеру в летний период | |
| 8 | Сточное электропотребление, тыс. кВт·ч: по замеру в зимний период по замеру в летний период | |
| 9 | Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт·ч: | |

Договор энергоснабжения

df

| | | | |
|------|---|--|--|
| | в зимний период | | |
| | в летний период | | |
| 10 | Величина аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт | | |
| | в зимний период | | |
| | в летний период | | |
| 10.1 | Нагрузка токоприемников, имеющих аварийную бронь, не участвующую в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт | | |
| 11 | Нагрузка токоприемников, имеющих технологическую бронь электроснабжения, тыс. кВт | | |
| 12 | Наличие средств дистанционного управления | | |

Раздел II. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ

Часть 1. Таблица

| N п/п | Наименование (номер) питающего центра сетевой организации и других источников электро снабжения | Наименование (номер) питающей линии сетевой организации и других источников снабжения | Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт | Аварийная броня электроснабжения | | | | Технологическая броня электроснабжения | | | |
|-------|---|---|--|---|---|--|---|--|---|---|--|
| | | | | Перечень токоприемников аварийной брони | Максимальная мощность токоприемников аварийной брони, кВт | Линии, на которых может быть переключена нагрузка, и средства переключения (АВР или вручную) | Сроки сокращения электроснабжения до уровня аварийной брони | Перечень технологий брони | Максимальная мощность токоприемников технологической брони, кВт | Продолжительность времени, необходимого для завершения технологического процесса, цикла производства, час | Допустимое время перерыва электроснабжения энергоспринимающего устройства, подключенного к токоприемникам технологической брони, час |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| | | | | | | | | | | | |

Часть 2

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров сетевой организации: питающие линии: _____
2. Питающие линии _____ могут быть отключены на время, указанное в графе 12.
3. Питающие линии _____ могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 11.
4. По требованию сетевой организации Потребитель немедленно отключает _____ кВт;

Handwritten signature

Договор энергоснабжения

5. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва – _____.

Сетевая организация

Потребитель

Главный инженер _____
(подпись) _____ (ФИО)

Ответственный за электрохозяйство _____
(подпись) _____ (ФИО)

Форма «Акт согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
Потребителя электрической энергии (мощности)» согласована.

Гарантирующий поставщик

Потребитель


М.п. _____
Е.В. Васильченко


М.п. _____
Е.В. Лукьяненко



Коваленко Оксана Васильевна
8(415 249 01 63



Договор энергоснабжения

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго»
683000, Камчатский край г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная, 10

Филиал ПАО «Камчатскэнерго» Энергосбыт
683006, г. Петропавловск-Камчатский, пр. Победы, д. 24

Форма
«Акт выполненных работ (приема-передачи электрической энергии)»

ИНН

КПП

| Наименование услуг | Ед. изм | Кол-во | Цена | Сумма (без налогов) |
|-----------------------------|---------|--------|------|------------------------|
| Потребленная электроэнергия | кВт. ч | | | |

ИТОГО:
Всего с учетом НДС:

НДС

оказано услуг на сумму:

Перечисленные услуги выполнены полностью и в срок. Потребитель не имеет претензий по объему и качеству оказанных услуг.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

М.п.

М.п.

Форма «Акт выполненных работ (приема-передачи электрической энергии)» согласована.

Гарантирующий поставщик

Потребитель



Е.В. Васильченко

М.п.



Е.В. Лукьяненко

М.п.

Коваленко Оксана Васильевна
8(415 2)49 01 63

Список ответственных лиц и иная контактная информация

Гарантирующий поставщик

| № | Фамилия, имя, отчество | Телефон |
|----------------------|---|---|
| | Приемная телефон | 8(415 2) 49-09-00 |
| | Приемная факс | 8(415 2) 49-04-84 |
| | Инженер по договорам | 8(415 2) 49-01-63 |
| Сетевые организации: | | |
| | филиал ПАО «Камчатскэнерго» Центральные электрические сети | Горячая линия: 8 (800) 234-29-39 ул. Сахалинская, 28 г. Петропавловск-Камчатский; ул. Амурская, д. 5, г. Петропавловск-Камчатский |
| | АО «Оборонэнерго» | 8(415 2) 42-05-57, 8(415 2) 42-07-10, 8(415 2) 42-07-14 ул. Морская, д. 5, г. Петропавловск-Камчатский |

Потребитель

| | ФИО/ № телефона |
|---|-----------------|
| ФИО ответственных за электрохозяйство | |
| ФИО ответственных за эксплуатацию ПУ | |
| ФИО ответственных право ведения оперативных переговоров, получения и принятия, подписания документов | |
| Дополнительная информация: | |
| Номер мобильного телефона для направления уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии | |
| Адрес электронной почты для направления уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии | |
| Адрес электронной почты для направления платежных документов и иной переписки | |
| <i>Дополняется Потребителем</i> | |

Примечание

При отсутствии круглосуточного дежурства оперативного электротехнического персонала дополнительно в списке указать номер телефона дежурного по предприятию.

Гарантирующий поставщик



Е.В. Васильченко
 М.п.

Коваленко Оксана Васильевна
8(415 2)49 01 63

Потребитель



Е.В. Лукьяненко
 М.п.

2/