

МУНИЦИПАЛЬНЫЙ КОНТРАКТ № 49

«01» 01 2023 г.

р.п. Чегдомын

Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания" в лице Начальника отделения Ургальского отделения филиала ПАО "ДЭК"- "Хабаровскэнергосбыт" Сергеевой Елены Леонидовны, действующего на основании доверенности № ДЭК-71-15/533Д от 01.01.2023 г., именуемое в дальнейшем «ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК», с одной стороны, и АДМИНИСТРАЦИЯ СРЕДНЕУРГАЛЬСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ВЕРХНЕБУРЕЙНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ, именуемое в дальнейшем «ПОТРЕБИТЕЛЬ», в лице главы администрации Левиной Натальи Сергеевны, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны» заключили настоящий Муниципальный контракт (далее – Контракт) в соответствии с п. 29 ч. 1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

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 (мощности) и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЮ, а ПОТРЕБИТЕЛЬ обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Объем взаимных обязательств по Контракту определяется в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), определенной в документах о технологическом присоединении (Приложение № 1.1 к настоящему Контракту), являющихся неотъемлемой частью настоящего Контракта и в порядке, определенном в разделе 4 настоящего Контракта. Перечень точек поставки указан в Приложении № 1 к настоящему Контракту.

Перечень энергоснабжаемых объектов ПОТРЕБИТЕЛЯ с указанием максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки указан в Приложении №1 к настоящему Контракту.

1.3. Плановые величины отпуска и потребления электрической энергии (мощности) по настоящему Контракту с помесечной и пообъектной детализацией (детализацией на расчетный период) указаны в Приложении № 2 к настоящему Контракту.

Плановые почасовые объемы потребления электрической энергии (мощности) предоставляются ПОТРЕБИТЕЛЕМ в порядке, определенном настоящим Контрактом и в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1.4. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК и ПОТРЕБИТЕЛЬ обязуются руководствоваться настоящим Контрактом и действующим законодательством Российской Федерации.

В случае принятия нормативно-правовых актов, регулирующих вопросы в сфере электроэнергетики, в том числе, устанавливающих иной, по сравнению с настоящим Контрактом, порядок организации отношений сторон и/или субъектов электроэнергетики, в том числе, по применению тарифов и определению стоимости электрической энергии (мощности), на территориях, включенных в неценовые зоны оптового рынка, стороны применяют указанные нормативно-правовые акты в целях исполнения Контракта, с даты их вступления в законную силу без внесения соответствующих изменений в настоящий Контракт.

2. ОБЯЗАННОСТИ и ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется:

2.1.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) ПОТРЕБИТЕЛЮ в объеме и порядке, установленными настоящим Контрактом, качество которой соответствует требованиям законодательства РФ, в том числе ГОСТ 32144-2013.

2.1.2. В порядке, установленном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, урегулировать в интересах ПОТРЕБИТЕЛЯ отношения, связанные с передачей электрической энергии (мощности) до точек поставки, путем заключения Контракта оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) с СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ.

2.1.3. Обеспечивать коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках с применением приборов учета энергии и (или) иного оборудования в отношении энергоснабжаемых объектов ПОТРЕБИТЕЛЯ, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ об электроэнергетике и условиями настоящего Контракта об учете электрической энергии.

2.1.4. Сообщать полученную информацию от ПОТРЕБИТЕЛЯ о выявленных фактах неисправности или утраты прибора учета (измерительного комплекса, измерительных трансформаторов) в течение одних суток в СЕТЕВУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ.

2.1.5. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав ПОТРЕБИТЕЛЯ, предусмотренных настоящим Контрактом и действующим законодательством РФ.

2.2. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК имеет право:

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

2.2.2. Инициировать введение ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ПОТРЕБИТЕЛЕМ обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в том числе, обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными Контрактом сроками платежа, если это привело к образованию задолженности ПОТРЕБИТЕЛЯ перед ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ.

2.2.3. Осуществлять контроль соблюдения ПОТРЕБИТЕЛЕМ введенного в отношении его энергопринимающих устройств полного и (или) частичного ограничения режима потребления с составлением акта проверки введенного ограничения режима потребления в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

2.2.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта полностью, в случае если ПОТРЕБИТЕЛЕМ не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате потребленной электрической энергии (мощности), предусмотренные разделом 6 настоящего Контракта, уведомив ПОТРЕБИТЕЛЯ за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от Контракта.

3. ОБЯЗАННОСТИ и ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан:

3.1.1. Оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Контрактом.

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

3.1.3. Обеспечить доступ к месту установки прибора учета энергии (в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ) лиц, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний, в случаях и порядке, которые предусмотрены Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, а также обеспечить допуск для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), работ, связанных с их эксплуатацией, представителей СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА).

3.1.4. Обеспечивать сохранность и целостность приборов учета, измерительных трансформаторов и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и установленных в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ (в границах земельного участка, внутри помещения, в границах балансовой и (или) эксплуатационной ответственности ПОТРЕБИТЕЛЯ), а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

ПОТРЕБИТЕЛЬ, не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, используемое для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности).

3.1.5. При проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электроэнергии, письменно известить об этом ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА перед началом работ.

3.1.6. Обеспечивать снятие и хранение показаний приборов учета энергии, установленных в границах объектов ПОТРЕБИТЕЛЯ и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), в соответствии с условиями настоящего Контракта.

3.1.7. Обеспечивать предоставление ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ показания приборов учета, используемых для расчетов по Контракту, а также на дату расторжения или изменения Контракта, для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию (мощность), в случае, если ПОТРЕБИТЕЛЬ является лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета.

3.1.8. Незамедлительно (в течение суток) в письменной форме сообщать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ, СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ о любых неисправностях или утрате приборов учета энергии, находящихся в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ, иных нарушениях и чрезвычайных ситуациях, возникших при пользовании энергией, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах.

3.1.9. При намерении демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование используемое для обеспечения учета электрической энергии (мощности), в случаях не связанных с их заменой, при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета, направить уведомление способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес

ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ. Указанное уведомление должно содержать предлагаемые дату и время демонтажа прибора учета и причины такого демонтажа, но не ранее 7 рабочих дней со дня его направления.

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

3.1.11. Обеспечить поддержание в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ПОТРЕБИТЕЛЮ средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, 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 и устройств.

3.1.12. Обеспечить поддержание автономного резервного источника питания, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) или использования противоаварийной автоматики. Место установки, тип, мощность автономного резервного источника питания указывается в Акте об осуществлении технологического присоединения или в Приложении № 4 к настоящему Контракту.

3.1.13. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий Контракт (за исключением энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых установлены и введены в эксплуатацию приборы учета (измерительные комплексы) после 1 июля 2020 г.), и представлять 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.

3.1.14. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ, в соответствии с требованиями законодательства РФ, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) ПОТРЕБИТЕЛЯ (Приложение № 5 к настоящему Контракту), определяемые в соответствии с Контрактом оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенным ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в интересах ПОТРЕБИТЕЛЯ, а также обеспечить доступ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ) 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 Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.1.15. 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).

3.1.16. Обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ.

3.1.17. Соблюдать заданные в установленном порядке СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) 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.

3.1.18. Выполнять требования СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) 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.

3.1.19. Информировать 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.

3.1.20. 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.

3.1.21. При наступлении обстоятельств из числа предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии самостоятельно ввести полное и (или) частичное ограничение режима потребления.

3.1.22. Обеспечить доступ представителей ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ к принадлежащим ПОТРЕБИТЕЛЮ энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики и приборам учета в даты, на которые им должно быть осуществлено самостоятельное полное и (или) частичное ограничение режима потребления.

3.1.23. Планировать почасовой объем потребления электрической энергии и ежедневно уведомлять ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА о плановых почасовых объемах потребления электрической энергии суммарно по всем объектам ПОТРЕБИТЕЛЯ, в отношении которых ПОТРЕБИТЕЛЕМ для расчета за потребленную электрическую энергию выбрана 5 или 6 ценовая категория.

Плановые почасовые объёмы потребления на каждые сутки предоставляются ПОТРЕБИТЕЛЕМ до 09 часов Хабаровского времени в сутки предшествующие суткам поставки электрической энергии (мощности) одним из следующих способов:

а) на технологический WEB-сайт ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА: <https://technet.dvec.ru/> в соответствии с порядком, определенном в Приложении № 11 к настоящему контракту, с использованием электронной подписи уполномоченного лица ПОТРЕБИТЕЛЯ;

б) электронным файлом в формате электронных таблиц Microsoft Office Excel по форме, установленной в Приложении № 6 к настоящему контракту, на адрес электронной почты ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА prognoz@khab.dvec.ru с электронного адреса ПОТРЕБИТЕЛЯ _____ с одновременным подтверждением в письменном виде за подписью уполномоченного лица в сканированном виде.

В случае непредставления планируемого объема потребления электрической энергии в одном или нескольких часах суток, а также непредставления планируемого почасового потребления электрической энергии по часам суток, значение планируемого почасового потребления электрической энергии в соответствующий час суток принимается равным нулю.

3.1.24. Предоставить список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, ежемесячных актов снятия показаний расчетных приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов (Приложение № 10 к настоящему контракту). 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. В случае непредставления ПОТРЕБИТЕЛЕМ указанного списка или несвоевременного извещения ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА об изменении данных, указанных в настоящем пункте, отсутствие в указанном списке сведений о лице, подписавшем акт, не будет являться основанием для признания данного лица неуполномоченным на подписание акта.

3.1.25. 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 контракта, с приложением соответствующих изменений документов.

3.1.26. Сообщать об утрате прав на энергопринимающее устройство и иное необходимое оборудование.

3.1.27. При одностороннем расторжении либо изменении настоящего контракта, направить ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения или изменения настоящего контракта способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

3.1.28. Выполнять иные обязанности и требования, установленные Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

3.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ имеет право:

3.2.1. Выбирать в случаях, определенных законодательством, ценовую категорию для осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность).

3.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего контракта полностью, что влечет его расторжение, при условии оплаты ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения контракта стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, начисленной ему ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения контракта, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставленного ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ.

3.2.3. 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 Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии условий заключения контрактов с указанными субъектами.

3.2.4. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности электросетей показателей качества электроэнергии (ПКЭ) в соответствии с действующими нормативными документами.

3.2.5. Требовать обеспечения надежности энергоснабжения в соответствии с условиями настоящего Контракта и фактической схемой электроснабжения.

3.2.6. В целях предоставления и изменения планируемого объема потребления электрической энергии (мощности) использовать технологический WEB-сайт ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА: <https://technet.dvec.ru/>, при наличии подписанного Соглашения о порядке предоставления уведомлений потребителями розничного рынка на Интернет-страницу ПАО «ДЭК», и использования электронной подписи (ЭП) (Приложение № 11 к настоящему Контракту).

4. ПОРЯДОК УЧЕТА И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ПОКУПКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

4.1. Определение объема покупки электрической энергии (мощности), поставленной ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в точки поставки по настоящему Контракту за расчетный период, осуществляется на основании данных, полученных:

- с использованием указанных в Приложении № 3 к настоящему Контракту приборов учета энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета, а также приборов учета энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) (при наличии);

- при отсутствии актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов в определенных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и настоящим Контрактом случаях – на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или иными расчетными способами, предусмотренными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.2. Электроустановки ПОТРЕБИТЕЛЯ должны быть оборудованы необходимыми приборами учета для расчетов за энергию (мощность) с ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ, соответствующими требованиям нормативно-правовых актов.

В отношении ПОТРЕБИТЕЛЯ приобретение, установку (в случае если точки поставки на день заключения настоящего Контракта не оборудованы приборами учета), замену, допуск в эксплуатацию приборов учета и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), осуществляет СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства ПОТРЕБИТЕЛЯ (за исключением случаев, когда соответствующие обязанности возложены законодательством РФ об электроэнергетике на иное лицо):

- при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета энергии (мощности);

- в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ.

В отношении многоквартирных домов (энергоснабжаемых объектов ПОТРЕБИТЕЛЯ, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома) обязанности по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями законодательства РФ об электроэнергетике исполняются ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ, в зоне деятельности которого расположены такие многоквартирные дома.

4.3. Приборы учета, показания которых в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и настоящим Контрактом используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности) по настоящему Контракту (измерительные трансформаторы при наличии), должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, а также установленным Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии требованиям, в том числе к месту установки и классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в порядке, установленном законодательством РФ об электроэнергетике на дату допуска, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля. Такие приборы учета являются расчетными приборами учета.

При установке приборов учета, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), требования к таким приборам учета, порядок и условия представления информации интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) их владельцами, в том числе снятия и передачи ПОТРЕБИТЕЛЮ показаний приборов учета, присоединенных к соответствующей интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), устанавливаются Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Технические данные приборов учета (измерительных комплексов), их балансовая принадлежность, а также сведения о юридическом(их) лице(ах), ответственном(ых) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике за эксплуатацию приборов учета, содержатся в Приложениях №№ 3, 3.1. к настоящему Контракту.

4.4. Установку либо замену прибора учета СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ или ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК осуществляют в следующем порядке:

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес ПОТРЕБИТЕЛЯ и ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт получения такого запроса, в адрес ПОТРЕБИТЕЛЯ и СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединен многоквартирный жилой дом.

ПОТРЕБИТЕЛЬ в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса об установке (о замене) прибора учета электрической энергии обязан либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию приборов учета либо согласовать иные дату и (или) время.

В подтвержденные дату и время сетевая организация, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК осуществляют действия по установке (замене) прибора учета.

4.5. При ненаправлении ПОТРЕБИТЕЛЕМ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ) в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, при получении ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При этом после двукратного недопуска объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) определяются в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.6. Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется при участии уполномоченных представителей лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска.

По окончании допуска в эксплуатацию прибора учета в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба (далее - контрольная пломба) и (или) знаки визуального контроля.

Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются организацией, осуществляющей допуск в эксплуатацию прибора учета.

Процедура установки и допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением Акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

4.7. Ответственными за снятие показаний расчетного прибора учета, являются:

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ в отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ;

ПОТРЕБИТЕЛЬ в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов ПОТРЕБИТЕЛЯ и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

4.8. Снятие показаний расчетных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим Контрактом в качестве расчетных контрольных приборов учета, осуществляется по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом.

В отношении расчетных приборов учета, установленных на энергоснабжаемых объектах ПОТРЕБИТЕЛЯ, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, с 23-го до окончания 25-го дня расчетного месяца.

4.9. ПОТРЕБИТЕЛЬ передает информацию о показаниях расчетных приборов учета, в том числе контрольных приборов учета, используемых в качестве расчетных приборов учета ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ по установленной форме (Приложение № 9 к Контракту), а также данные о почасовых объемах потребления по каждому прибору учета (при наличии интервального прибора учета) (Приложение № 9.1 к Контракту) по каждому энергоснабжаемому объекту до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а в отношении расчетных приборов учета, установленных на энергоснабжаемых объектах ПОТРЕБИТЕЛЯ, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, до окончания 26-го дня расчетного месяца, с использованием телефонной связи, электронной почты, через официальный сайт ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в разделе «Личный кабинет», с обязательным подтверждением в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью (акта снятия показаний расчетных приборов учета), в течение последующих 3 рабочих дней.

Снятые почасовые (получасовые) показания приборов учета электрической энергии могут быть переданы макетом 80020 в формате XML (Приложение № 9.2. к настоящему Контракту) с электронного адреса ПОТРЕБИТЕЛЯ _____ на адрес электронной почты ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА prognoz@khab.dvec.ru с последующим предоставлением ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ в течение 3-х рабочих дней с момента окончания расчетного периода Акта снятия почасовых показаний расчетного прибора учета за каждые сутки расчетного периода (Приложение № 9.1. к настоящему Контракту) в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью.

Нарушение сроков, форм, способов переданных показаний приборов учета электрической энергии является непредставлением показаний расчетных приборов учета электрической энергии.

4.10. Снятие и представление ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ показаний расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ осуществляется СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ.

4.11. Объем потребленной электрической энергии, отпущенной ПОТРЕБИТЕЛЮ по каждой точке поставки, определяется как разность последнего и предыдущего показаний прибора учета при прямом включении прибора учета. При эксплуатации приборов учета с трансформаторами тока, трансформаторами напряжения (полукошвенное, косвенное включение) объем потребленной электрической энергии определяется как произведение разности последнего и предыдущего показаний прибора учета и расчетного коэффициента. Расчетный коэффициент - это произведение коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения.

4.12. В случае если к объектам электросетевого хозяйства ПОТРЕБИТЕЛЯ присоединены энергопринимающие устройства потребителей ПАО «ДЭК» (далее - транзитные потребители), объем потребленной электрической энергии (мощности), в том числе за каждый час расчетного периода, приобретаемый ПОТРЕБИТЕЛЕМ у ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, уменьшается на объем электрической энергии (мощности), в том числе за каждый час расчетного периода, определенный в точках поставки транзитных потребителей, по приборам учета, указанным в Приложении № 3.1. к настоящему Контракту. При отсутствии приборов учета у транзитных потребителей, позволяющих определять почасовые объемы потребления электрической энергии, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК определяет объем электрической энергии (мощности) за каждый час расчетного периода путем распределения суммарного объема потребления электрической энергии за расчетный период по часам расчетного периода, пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного в соответствующей точке поставки ПОТРЕБИТЕЛЯ, по приборам учета, указанным в Приложении № 3 к настоящему Контракту или путем применения расчетных способов в порядке и в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.13. В случае если расчетный прибор учета не расположен на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем потребленной электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. Перечень технических характеристик участка сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета указан в Актах об осуществлении технологического присоединения или Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (Приложение № 1.1 к настоящему Контракту).

4.14. Определение объема и стоимости потребления электрической энергии (мощности) в случаях, когда подлежат применению расчетные способы, а именно:

- в случае непредставления показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в Контракте,
 - в случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета,
 - в случае неисправности, утраты или истечения срока интервала между поверками расчетного прибора учета (измерительного комплекса (системы учета)) либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой (кроме случаев безучетного потребления),
 - в отсутствие прибора учета (кроме случаев безучетного потребления),
 - в случае безучетного потребления электрической энергии, -
- осуществляется в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.15. В отсутствие приборов учета, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в соответствии с документами о технологическом присоединении менее 5 кВт, объем потребления электрической энергии рассчитывается как произведение величины максимальной мощности энергопринимающих устройств, указанной в Приложении № 1 и количества часов их использования, указанного в Приложении № 2.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ ПОСТАВЛЕННОЙ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

5.1. Стоимость фактически потребленной электрической энергии (мощности) ПОТРЕБИТЕЛЕМ 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 в виде формулы.

Значения конечных регулируемых цен за соответствующий расчетный период рассчитываются ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в соответствии с разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442.

Значения конечных регулируемых цен и их составляющих для соответствующих ценовых категорий доводятся до сведения ПОТРЕБИТЕЛЯ путем размещения соответствующей информации на сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в сети Интернет (www.dvec.ru), а также иными способами предусмотренными законодательством РФ.

5.2. Установленные на момент заключения настоящего Контракта регулируемые цены могут изменяться в соответствии с решениями (постановлениями) органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. Изменение регулируемых цен в период действия настоящего Контракта не требует его переоформления и вводится в действие со дня, указанного в соответствующем нормативном акте.

5.3. При наличии у ПОТРЕБИТЕЛЯ объектов энергоснабжения различных тарификационных групп, расчеты производятся дифференцированно, по каждой группе электропотребления, согласно регулируемым ценам, принятым органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в зависимости от уровня напряжения в местах присоединения к электрическим сетям СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, определенных в Актах об осуществлении технологического присоединения и (или) Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей.

5.4. При принятии Федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) иного порядка применения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), сторонами при определении обязательств по настоящему Контракту применяется иной установленный порядок, без внесения соответствующих изменений в Контракт.

5.5. Цена настоящего Контракта составляет 30 000 рублей на весь период его исполнения. При недостаточности указанных средств для оплаты электрической энергии до окончания срока действия настоящего Контракта он подлежит прекращению.

5.6. Изменение цены Контракта допускается по соглашению сторон при увеличении или уменьшении количества потребляемой электрической энергии (мощности).

6. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

6.1. Расчетным периодом по настоящему Контракту является один календарный месяц (с 01 числа каждого месяца по последнее число текущего месяца).

6.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ оплачивает приобретаемый объем электрической энергии (мощности) 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 20-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется 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 для подписания «Акт приема-передачи электрической энергии (мощности)» (форма акта - Приложение № 8 к настоящему Контракту) в двух экземплярах и (или) в виде электронного документа, подписанного электронной подписью. ПОТРЕБИТЕЛЬ возвращает указанный Акт не позднее 3 рабочих дней с момента получения, подписанный и оформленный надлежащим образом ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ;

- на основании Акта приема-передачи в порядке и сроки, предусмотренные законодательством РФ, выставляет счет-фактуру на потребленную в расчетном периоде электрическую энергию (мощность).

В случае проведения корректировок в отношении количества электрической энергии (мощности) и (или) стоимости поставленной электрической энергии (мощности) ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК оформляет корректировочный Акт к Акту приема-передачи электрической энергии (мощности) (форма акта – Приложение № 8.1. к настоящему Контракту) в двух экземплярах и направляет ПОТРЕБИТЕЛЮ. ПОТРЕБИТЕЛЬ возвращает ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ подписанный и оформленный надлежащим образом корректировочный Акт не позднее 3 рабочих дней с момента получения.

В случае, если ПОТРЕБИТЕЛЬ в срок до 20-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, не представит мотивированные возражения к полученному Акту приема-передачи электрической энергии (мощности), то электрическая энергия в объеме и стоимости, указанных в Акте приема-передачи электрической энергии (мощности), считается поставленной ПОТРЕБИТЕЛЮ и подлежит оплате в полном объеме.

6.5. Обязательство по оплате считается исполненным в день поступления денежных средств на расчетный счет ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

6.6. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК не составляет счет-фактуру при совершении в рамках настоящего Контракта операций при продаже электрической энергии (мощности) и урегулированию отношений по оказанию услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЮ, при наличии уведомления о том, что ПОТРЕБИТЕЛЬ не является налогоплательщиком налога на добавленную стоимость либо освобожден от исполнения обязанностей по исчислению и уплате налога. Данное условие Контракта действует в течение расчетного периода и считается продленным на следующий расчетный период на тех же условиях (количество продлений не ограничено), если до начала следующего расчетного периода ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК не получит письменное уведомление ПОТРЕБИТЕЛЯ о необходимости составления счета-фактуры в рамках настоящего Контракта.

6.7. По инициативе любой из Сторон, но не реже одного раза в квартал, проводится сверка расчетов с составлением двухсторонних Актов сверки расчетов.

7. ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

7.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, и в порядке, предусмотренном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, а также энергопринимающие устройства отнесены к первой категории надежности, при отсутствии у него Акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату заключения Контракта или при возникновении после заключения Контракта оснований для изменения ранее составленного акта, обязан в течение 30 дней с даты заключения Контракта или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения акта составить (изменить) и согласовать с СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ Акт согласования технологической и (или) аварийной брони в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и передать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ копию Акта согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности) (Приложение № 7 к настоящему Контракту) не позднее 5 дней после дня согласования с СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ.

7.3. Уведомления о введении ограничения могут быть направлены ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ одним из следующих способов:

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

- посредством направления сообщения в электронной форме с использованием электронной подписи на адрес электронной почты ПОТРЕБИТЕЛЯ с адреса электронной почты ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, указанного на сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в сети Интернет (www.dvec.ru);

- посредством публикации на официальном сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет";

- 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 Хабаровского края;

- письмом с уведомлением о вручении;

- вручение представителю ПОТРЕБИТЕЛЯ под расписку 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 Контракта.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

8.2. В случае неисполнения ПОТРЕБИТЕЛЕМ обязательств, предусмотренных настоящим Контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК вправе потребовать уплаты штрафа за каждый факт неисполнения обязательств.

Размер штрафа определяется в порядке, установленном Правилами определения размера штрафа, начисляемого в случае ненадлежащего исполнения заказчиком, неисполнение или ненадлежащее исполнение поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных контрактом (за исключением просрочки исполнения обязательств заказчиком, поставщиком (подрядчиком, исполнителем), утвержденными

Постановлением Правительства РФ от 30.08.2017 г. №1042 (далее – Правила определения размера штрафа) и устанавливается в размере _____ рублей.

8.2.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ПОТРЕБИТЕЛЕМ обязательств по оплате электрической энергии (мощности), ПОТРЕБИТЕЛЮ начисляется пеня за каждый день просрочки исполнения обязательств, начиная со дня, следующего после дня наступления установленного срока исполнения обязательств, в размере и в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

8.3. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ обязательств, ПОТРЕБИТЕЛЬ направляет ему требование об уплате штрафа. Штраф начисляется за каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ обязательств и устанавливается в размере, определенном в порядке, установленном Правилами определения размера штрафа, что составляет _____ % цены настоящего Контракта.

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

8.5. 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 Контракта.

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

8.6. Споры между сторонами Контракта по ненадлежащему качеству электрической энергии рассматриваются с обязательным привлечением СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, к чьим сетям присоединены энергопринимающие установки ПОТРЕБИТЕЛЯ.

8.7. СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ несет ответственность в виде неустойки в размере и случаях, установленных действующим законодательством РФ об электроэнергетике, при неисполнении или ненадлежащем исполнении обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, а также обязанностей по предоставлению показаний расчетного прибора учета ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ.

8.8. При обнаружении пропажи (хищения), повреждений, приведения в неработоспособное состояние приборов учета энергии и (или) иного оборудования, принадлежащих ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ (СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ) и установленных в границах балансовой принадлежности ПОТРЕБИТЕЛЯ, ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан возместить причиненные этим убытки (путем выплаты денежной компенсации стоимости прибора учета и (или) оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и работ по его установке либо в иной форме).

8.9. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК не несет имущественной ответственности перед ПОТРЕБИТЕЛЕМ за отпуск электроэнергии пониженного качества за те сутки, в течение которых ПОТРЕБИТЕЛЬ не соблюдал установленный режим электропотребления, не выполнял введенный график ограничения электропотребления (мощности).

8.10. Местом исполнения настоящего Контракта является место нахождения энергоснабжаемого объекта (энергопринимающего устройства) ПОТРЕБИТЕЛЯ, указанное в Приложении № 1 к настоящему Контракту.

8.11. Все споры и разногласия, возникающие в связи с заключением, изменением, расторжением и исполнением настоящего Контракта, подлежат разрешению в суде (Арбитражном суде) Хабаровского края. Каждая из сторон имеет право обратиться в суд с заявлением об урегулировании разногласий, возникших при заключении, изменении настоящего Контракта.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Контракту Стороны соблюдают досудебный порядок урегулирования спора путем направления претензии. Претензия направляется посредством почтовой или факсимильной связи либо электронной почтой, по реквизитам и адресам, указанным в Контракте. Претензия может быть доставлена нарочно. По истечении пяти календарных дней со дня направления претензии Сторона, направившая ее, имеет право обратиться в суд за разрешением спора.

8.12. Стороны Контракта в течение срока действия и 3 (Трех) лет после прекращения настоящего Контракта сохраняют конфиденциальность сведений, полученных ими в связи с исполнением настоящего Контракта, и обязуются не разглашать эти сведения третьим лицам, кроме органов, имеющих право требовать раскрытия информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.13. ПОТРЕБИТЕЛЬ не возражает против направления ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в его адрес рекламы о дополнительных платных сервисах, предоставляемых ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ, посредством направления сообщений на адрес электронной почты, указанный в п. 11.2 Контракта.

8.14. Стороны допускают использование электронных подписей при исполнении Контракта и совершении иных юридически значимых действий по Контракту и признают электронные документы, подписанные электронной подписью, равнозначными документам на бумажном носителе, подписанным собственноручной подписью, в случае подписания Сторонами соответствующего Соглашения.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА

9.1. Настоящий Контракт вступает в силу с «01» января 2023г. и действует по «31» декабря 2023 г

9.2. Исполнение обязательств по настоящему Контракту начинается с 00 часов 00 минут «01» января 2023 г., а в случае заключения настоящего Контракта до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий Контракт:

- с даты фактической подачи СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ напряжения и мощности на объекты ПОТРЕБИТЕЛЯ, соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения;

- со дня составления и размещения на официальном сайте СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ или ином официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", в личном кабинете ПОТРЕБИТЕЛЯ акта об осуществлении технологического присоединения, подписанного со стороны СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ (для категории потребителей, указанной в пункте 12(1) Правил технологического присоединения).

9.3. Предложение об изменении, расторжении настоящего Контракта, а также о заключении нового Контракта может быть заявлено стороной Контракта не менее чем за тридцать дней до предлагаемой даты изменения, расторжения или заключения нового Контракта, за исключением случаев, предусмотренных п.2.2.4, п.3.1.27 настоящего Контракта.

9.4. Настоящий Контракт может быть расторгнут ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в одностороннем внесудебном порядке:

- при отсутствии у ПОТРЕБИТЕЛЯ энергопринимающего устройства или другого необходимого оборудования;

- в соответствии с п. 2.2.4 настоящего Контракта;

в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ.

В случае, когда ПОТРЕБИТЕЛЬ утратил право на энергопринимающее устройство или иное необходимое оборудование, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК уведомляет ПОТРЕБИТЕЛЯ о расторжении Контракта не менее, чем за 5 дней до его расторжения. Днем расторжения Контракта считается день, указанный в уведомлении.

9.5. При прекращении потребления энергии (мощности) по инициативе ПОТРЕБИТЕЛЯ, по каждому энергоснабжаемому объекту ПОТРЕБИТЕЛЬ:

- уведомляет об этом ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА за 7 дней до прекращения потребления;

- отключает свои сети от сетей СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ на границе балансовой принадлежности;

- сдает приборы учета, принадлежащие ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ или СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ.

О прекращении потребления и соблюдении указанного порядка Стороны составляют двусторонний акт.

9.6. При передаче объекта новому владельцу, Контракт может быть расторгнут без выполнения условий по отключению сетей и сдаче приборов учета, указанных п. 9.5. настоящего Контракта, в случае одновременного заключения Контракта энергоснабжения объекта с новым владельцем.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНТРАКТУ:

1. Приложение № 1 «Перечень энергоснабжаемых объектов ПОТРЕБИТЕЛЯ».
2. Приложение № 1.1 «Перечень актов об осуществлении технологического присоединения и(или) актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей».
3. Приложение № 2 «Плановые величины отпуска и потребления электрической энергии (мощности)».
4. Приложение № 3 «Перечень измерительных комплексов, по которым производится расчет за потребленную электрическую энергию (мощность)».
5. Приложения № 3.1 «Перечень точек поставки и измерительных комплексов транзитных потребителей».
6. Приложение № 4 «Акт о наличии резервного источника питания».
7. Приложение № 5 «Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности».
8. Приложение № 6 «Плановый почасовой объем потребления электрической энергии на сутки» (форма).
9. Приложение № 7 «Акт согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности)».
10. Приложение № 8 «Акт приема-передачи электрической энергии (мощности)» (форма).
11. Приложение № 8.1 «Корректировочный Акт к Акту приема-передачи электрической энергии (мощности)» (форма).
12. Приложение № 9 «Акт снятия показаний расчетного прибора учета за расчетный период» (форма).
13. Приложение № 9.1 «Акт снятия почасовых показаний расчетного прибора учета за каждые сутки расчетного периода» (форма).
14. Приложение № 9.2 «Описание и формат XML макета 80020 предоставления результатов измерений» (форма).
15. Приложение № 10 «Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, актов снятия показаний расчетных приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов и документов».

16. Приложение № 11 «Соглашение о порядке предоставления уведомлений потребителями розничного рынка на Технологический WEB-сайт ПАО «ДЭК», и использования электронной подписи (ЭП)».

Перечисленные приложения являются неотъемлемой частью настоящего Контракта при условии прямого указания на это в тексте Контракта или приложений, являющихся неотъемлемой частью Контракта. Приложения, не указанные в тексте Контракта как неотъемлемая его часть, могут не составляться.

В случае составления и подписания Сторонами Приложения, не поименованного как неотъемлемая часть Контракта, данное Приложение становится неотъемлемой частью Контракта.

11. МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

11.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК: Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

Юридический адрес: Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток, ул. ТИГРОВАЯ, 19

Почтовый адрес: 682030 р.п. Чегдомын, ул. Центральная, д. 44

ИНН 2723088770 КПП 997650001

Банковские реквизиты:

Получатель: Филиал публичного акционерного общества "Дальневосточная энергетическая компания" - "Хабаровскэнергосбыт"

ИНН / КПП 2723088770 / 272302001

Р/с 40702810570080100038 БИК 040813608 в ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК, г. Хабаровск

К/с 3010181060000000608

Адрес электронной почты: urgal@urgal.khab.dvec.ru

Официальный сайт: www.dvec.ru

Контактные телефоны: 8 (42149) 5-22-47

11.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ: АДМИНИСТРАЦИЯ СРЕДНЕУРГАЛЬСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ВЕРХНЕБУРЕЙНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

Место нахождения: 682081 с. Средний Ургал, ул. Садовая, д. 22

Почтовый адрес: 682081 с. Средний Ургал, ул. Садовая, д. 22

Банковские реквизиты: Расчетный счет _____ БИК _____

в _____

Кор./счет _____

ИНН 2710001370 КПП 271001001 Код ОКВЭД 84.11.32

Телефон: 34-2-83

Для направления уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии:
мобильный телефон: _____;

адрес электронной почты: admurgal@mail.ru.

11.3. Контактная информация СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ:

АО "ДРСК"

Телефон _____

Сайт www.drsk.ru

Идентификатор Контракта _____

Подписи сторон:

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

 / Е.Л. Сергеева

ПОТРЕБИТЕЛЬ

 / Н.С. Левина