

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № Б4120

«11»июля 2019 г.

г. Большой Камень

Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания" в лице начальника Большепекаменского отделения филиала ПАО "ДЭК"- "Дальэнергосбыт" Костенко Раисы Владимировны, действующего на основании доверенности № ДЭК-71-15/1454Д от 10.09.2018 г., именуемое в дальнейшем «**ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК**», с одной стороны, и **муниципальное унитарное предприятие городского округа Большой Камень "Городское хозяйство"**, именуемое в дальнейшем «**ПОТРЕБИТЕЛЬ**», в лице директора Свиридова Сергея Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны» 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 (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. Договорный объем потребления электроэнергии (мощности) по настоящему договору с помесечной и пообъектной детализацией (детализацией на расчетный период) указан в приложениях №2.1, 2.2 являющихся неотъемлемой частью настоящего договора. Договорные почасовые объемы потребления электрической энергии предоставляются **ПОТРЕБИТЕЛЕМ** в порядке, определенном настоящим Договором и в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Договорный объем потребления электрической энергии (мощности) на каждый следующий год с помесечной и пообъектной детализацией заявляется **ПОТРЕБИТЕЛЕМ** **ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ** не позднее 15 марта текущего года.

1.3. Перечень точек поставки указан в Приложении №3 к настоящему договору.

Максимальная мощность энергопринимающего оборудования **ПОТРЕБИТЕЛЯ** в соответствующей точке поставки указана в Приложении №1 к настоящему договору.

Заявленная мощность энергопринимающего оборудования **ПОТРЕБИТЕЛЯ** указана в Приложении 2.2. к настоящему договору.

1.4. **ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК** и **ПОТРЕБИТЕЛЬ** обязуются руководствоваться настоящим договором 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 договором, 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 договора, с даты их вступления в законную силу без внесения соответствующих изменений в настоящий договор.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется:

2.1.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) **ПОТРЕБИТЕЛЮ** в объеме и порядке, установленным настоящим договором, качество которой соответствует требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям (ГОСТ 32144-2013).

2.1.2. Урегулировать в интересах **ПОТРЕБИТЕЛЯ** отношения по передаче электроэнергии (мощности) в объемах, предусмотренных Приложениями №2.1, 2.2 к настоящему договору, до точек поставки **ПОТРЕБИТЕЛЯ**, соответствующих границам раздела, определенных Актами об осуществлении технологического присоединения и(или) Актами разграничения балансовой принадлежности электрических сетей между **СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ** и **ПОТРЕБИТЕЛЕМ** (Приложение №1.1), которые являются неотъемлемой частью договора.

В интересах **ПОТРЕБИТЕЛЯ**, **ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК** заключает с **СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ** договор на оказание услуг по передаче электрической энергии до границы балансовой принадлежности электрических сетей **ПОТРЕБИТЕЛЯ**.

2.1.3. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав **ПОТРЕБИТЕЛЯ**, предусмотренных настоящим договором 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 договора.

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 договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности ПОТРЕБИТЕЛЯ перед ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в размере, соответствующем денежным обязательствам ПОТРЕБИТЕЛЯ не менее чем за один период между установленными настоящим договором сроками платежа.

В случае, если ПОТРЕБИТЕЛЕМ приобретается электрическая энергия (мощность) для электроснабжения объектов, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям и относящихся к категории потребителей согласно Приложению к Правилам полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, то частичное ограничение режима потребления вводится в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии не ниже уровня аварийной брони.

2.2.3. Доступа к измерительному комплексу ПОТРЕБИТЕЛЯ для цели проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, проведения проверок (замеров).

2.2.4. Использовать для определения объемов собственной покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке показания приборов учета ПОТРЕБИТЕЛЯ, в случае, если энергопринимающие устройства ПОТРЕБИТЕЛЯ технологически присоединены к энергооборудованию субъектов оптового рынка электроэнергии (мощности) и точки поставки данного ПОТРЕБИТЕЛЯ совпадают с точками поставки ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА на оптовом рынке электрической энергии и мощности при условии отсутствия учета у субъекта/ов оптового рынка.

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

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЯ.

3.1. ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан:

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

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

3.1.3. Обеспечить оборудование точек поставки, указанных в Приложении №3 к настоящему договору, приборами учета электрической энергии в соответствии с требованиями установленными законодательством РФ об обеспечении единства измерений и Основными положениями. В случае, если точки поставки на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, оборудовать точки поставки приборами учета электрической энергии не позднее 2 месяцев с момента заключения настоящего договора.

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

3.1.5. Обеспечивать проведение в порядке, установленном законодательством РФ об обеспечении единства измерений, периодических поверок принадлежащих ПОТРЕБИТЕЛЮ приборов учета, в случае если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов.

3.1.6. 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 так же восстановить учет электрической энергии в срок, не превышающий 2 (два) месяца.

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

3.1.8. Уведомлять СЕТЕВУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ путем направления письменной заявки о намерении демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибора учета и (или) на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета.

- 3.1.9. 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 в соответствии с Правилами технологического присоединения или Правилами недискриминационного доступа.
- 3.1.10. Обеспечить поддержание автономного резервного источника питания, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) или использования противоаварийной автоматики. Установленная мощность и значения номинального напряжения установленного у ПОТРЕБИТЕЛЯ резервного источника питания указывается в приложении №4 к настоящему договору.
- 3.1.11. Незамедлительно (в течение суток) уведомлять СЕТЕВУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них.
- 3.1.12. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий договор, и предоставлять 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 РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.
- 3.1.13. 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). Оплачивать в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию услуги по ее передаче с учетом коэффициентов, устанавливаемых в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, в случае нарушения значений соотношения потребления активной и реактивной мощности (Приложение №5).
- 3.1.14. Обеспечить доступ представителей ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и (или) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности ПОТРЕБИТЕЛЯ, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа и Основными положениями.
- 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. Обеспечить допуск СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета, в случае не обеспечения ПОТРЕБИТЕЛЕМ оснащения энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

3.1.22. Планировать почасовой объем потребления электрической энергии и ежедневно уведомлять ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА о договорных 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.

Договорные почасовые объемы 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, с использованием электронно-цифровой подписи уполномоченного лица ПОТРЕБИТЕЛЯ;

б) электронным файлом в формате электронных таблиц Microsoft Office Excel по форме, установленной в Приложении № 6 к настоящему договору, на адрес электронной почты ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА bk_secr@bk.prim.dvec.ru с электронного адреса ПОТРЕБИТЕЛЯ тип_gorkhoz@bk.ru с одновременным подтверждением в письменном виде за подписью уполномоченного лица на факс ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА 8 42335 4 00 45 с телефона ПОТРЕБИТЕЛЯ 8 42335 4 07 17 или в сканированном виде на адрес электронной почты ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА: bk_secr@bk.prim.dvec.ru с электронного адреса ПОТРЕБИТЕЛЯ тип_gorkhoz@bk.ru.

Информация о договорных почасовых объемах потребления на сутки, предоставляемая ПОТРЕБИТЕЛЕМ, в соответствии с подпунктом «б» данного пункта предоставляется на бланке, содержащем реквизиты ПОТРЕБИТЕЛЯ, подписывается уполномоченным лицом ПОТРЕБИТЕЛЯ, указанным в Приложении № 10. Документы, полученные в соответствии с данным пунктом, являются необходимыми и достаточными для исполнения прав и обязанностей сторон по договору.

В случае если ПОТРЕБИТЕЛЬ не уведомил ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в установленный настоящим договором срок о плановых почасовых объемах потребления, то договорный объем потребления электрической энергии в соответствующий час принимается ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ равным:

- частному от деления, выделенного из месячного договорного объема потребления объема электрической энергии, соответствующего потреблению точек поставки данного ПОТРЕБИТЕЛЯ, в отношении которых ПОТРЕБИТЕЛЕМ выбрана 5 или 6 ценовая категория, на количество часов в месяце поставки.

- уменьшенному в 2 раза частному от деления месячного договорного объема потребления электрической энергии на количество часов в месяце поставки, в случае если из договорного объема потребления электрической энергии не выделено потребление точек поставки данного ПОТРЕБИТЕЛЯ, в отношении которых ПОТРЕБИТЕЛЕМ выбрана 5 или 6 ценовая категория.

3.1.23. Предоставить список лиц, ответственных за электрохозяйство, за эксплуатацию приборов учета, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, отчетов, актов снятия показаний расчетных приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов (Приложение 10). 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.

3.1.24. 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 договора, с приложением соответствующих изменениям документов.

3.1.25. По запросу ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА предоставлять в течение 10 рабочих дней отчет с показаниями на начало и конец расчетного периода с прибора учета электрической энергии электронным файлом в формате производителя средств измерений.

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

3.1.27. Выполнять иные обязанности и требования, установленные Основными положениями и Правилами недискриминационного доступа.

3.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ имеет право:

3.2.1. Выбора любого лица для оборудования точек поставки по договору приборами учета электрической энергии.

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

3.2.6. В целях предоставления и изменения договорных величин электрической энергии (мощности) использовать технологический WEB-сайт ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА: <https://technet.dvec.ru/>.

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

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

4.1. Определение объема потребленной электрической энергии (мощности) осуществляется по приборам учета, указанным в приложении №3 к настоящему договору, или путем применения расчетных способов в порядке и в случаях, предусмотренных настоящим договором и Основными положениями.

В случае если к энергетическим установкам ПОТРЕБИТЕЛЯ присоединены энергопринимающие устройства потребителей электрической энергии, заключивших договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с ПАО «ДЭК», объем потребленной электрической энергии (мощности) за каждый час расчетного периода приобретаемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ у ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (Эпок.) по настоящему договору определяется по следующей формуле:

$$\text{Эпок.} = \text{Эотп.п} - \text{Эпо.п}$$

где,

Эотп.п - объем электрической энергии (мощности) за каждый час расчетного периода, определенный в точках поставки по приборам учета, указанным в Приложении № 3 к настоящему договору;

Эпо.п - объем электрической энергии (мощности) за каждый час расчетного периода, определенный в точках поставки потребителей ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (ПАО «ДЭК»), присоединенных к энергопринимающим установкам ПОТРЕБИТЕЛЯ, по приборам учета, указанным в приложении №3.1. к настоящему договору. При отсутствии приборов учета у потребителей ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (ПАО «ДЭК»), позволяющих определять почасовые объемы потребления электрической энергии, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК определяет объем электрической энергии (мощности) за каждый час расчетного периода (Эпо.п) путем распределения суммарного объема потребления электрической энергии за расчетный период по часам расчетного периода, пропорционально доле объема потребления электрической энергии (Эотп.п) за каждый час расчетного периода, определенного в соответствующей точке поставки ПОТРЕБИТЕЛЯ, по приборам учета, указанным в Приложении №3 к настоящему договору;

или путем применения расчетных способов в порядке и в случаях, предусмотренных Основными положениями.)

4.2. В случае если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем принятой в электрические сети (отпущенной из электрических сетей) электрической энергии корректируется с учетом величины потерь электрической энергии. Перечень технических характеристик участка сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета указан в Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение №1.1 к настоящему договору).

4.3. Установленный прибор учета допускается в эксплуатацию не позднее месяца, следующего за датой его установки, в порядке, установленном разделом X Основных положений. Допуск прибора учета в эксплуатацию оформляется актом, который подписывается уполномоченными представителями лиц, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

4.4. Снятие показаний расчетных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим договором в качестве расчетных контрольных приборов учета, осуществляется (обеспечивается) ПОТРЕБИТЕЛЕМ на 24 часа .00 минут последнего числа каждого месяца.

Снятые показания интегральных приборов учета 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 прибора учета за расчетный период (по форме Приложения № 9 настоящего договора) за подписью уполномоченного лица, заверенного печатью, в течение 3 рабочих дней с момента снятия.

Снятые почасовые (получасовые) показания приборов учета электрической энергии передаются одним из следующих способов:

а) Макетом 80020 в формате XML (Приложение №12) с электронного адреса ПОТРЕБИТЕЛЯ тип gorkhoz@bk.ru на адрес электронной почты ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА bk_secr@bk.prim.dvec.ru.

б) путем использования оборудования, позволяющего производить ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ дистанционный съем показаний средств учета электрической энергии. Доступ для дистанционного снятия показаний средств учета предоставляется ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ ПОТРЕБИТЕЛЕМ (СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ), который является владельцем средств учета. Работоспособность технических средств дистанционного снятия показаний средств учета обеспечивает ПОТРЕБИТЕЛЬ (СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ).

в) путем снятия почасовых значений мощности (активной) со средств учета электрической энергии и передачи с электронного адреса ПОТРЕБИТЕЛЯ тип gorkhoz@bk.ru на электронный адрес ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА bk_secr@bk.prim.dvec.ru текстовым файлом (в случае отсутствия у ПОТРЕБИТЕЛЯ возможности формирования и передачи макета 80020 в формате XML в связи с отсутствием автоматизированной системы сбора и передачи данных (АИИС КУЭ)).

При передаче показаний любым из вышеуказанных способов ПОТРЕБИТЕЛЬ в течение 3-х рабочих дней с момента окончания расчетного периода предоставляет ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ Акт снятия показаний расчетного прибора учета за расчетный период (по форме Приложения № 9 настоящего договора) и Акт снятия почасовых показаний расчетного прибора учета за каждые сутки расчетного периода (Приложение № 9.1.) за подписью уполномоченного лица, действующего на основании доверенности. Нарушение сроков, форм, способов переданных показаний приборов учета электрической энергии является непредставлением показаний расчетных приборов учета электрической энергии.

В случае, если расчетные приборы учета установлены на подстанциях СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, снятие показаний расчетных приборов учета производит СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ в присутствии ПОТРЕБИТЕЛЯ и представителя ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА. При отсутствии ПОТРЕБИТЕЛЯ при съеме показаний к расчету принимаются показания СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, зафиксированные в Акте.

4.5. Определение объема потребленной электрической энергии (мощность) осуществляется в соответствии с расчетными способами, определенными Основными положениями, и в случаях, определенных Основными положениями, в том числе:

- при непредставлении ПОТРЕБИТЕЛЕМ показаний расчетных приборов учета электрической энергии;
- при выявлении неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного измерительного комплекса либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой, в случае отсутствия контрольного измерительного комплекса;
- при недопуске представителей СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ или ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета.

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

а) вмешательство в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на ПОТРЕБИТЕЛЯ;

б) присоединение энергопринимающих устройств на участке электрической сети находящейся на балансе ПОТРЕБИТЕЛЯ от границы балансовой принадлежности до места установки измерительного комплекса;

в) нарушение (повреждение), подделка, отсутствие ранее установленных пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета) ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ или СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ;

г) нарушение (повреждение), подделка, отсутствие ранее установленных пломб и (или) знаков визуального контроля Государственного поверителя и (или) завода изготовителя в соответствии с установленными требованиями на прибор учета, измерительные трансформаторы тока, измерительные трансформаторы напряжения;

д) нарушение целостности (наличие сквозных отверстий, трещин в корпусе и (или) между элементами корпуса) корпуса прибора учета, измерительных трансформаторов тока, измерительных трансформаторов напряжения;

е) изменение и нарушение схемы включения элементов измерительного комплекса отличное от установленных требований в том числе, обрыв и (или) шунтирование измерительных цепей тока и (или) напряжения;

ж) несоблюдение установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета);

з) иные действия и (или) бездействия повлекшие к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

4.7. 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 (полукоcosвенное, 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.

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 **ротируемой 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 04.05.2012г. №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 fwww.dvec.ru, а также иными способами предусмотренными законодательством РФ.

5.2. Установленные на момент заключения настоящего договора 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 договора 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 месте присоединения к электросети СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, определенного в Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

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 договору применяется иной установленный порядок, без внесения соответствующих изменений в договор.

6. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

6.1. Расчетным периодом по настоящему договору 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) в двух экземплярах. 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.) 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.

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

6.6. 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, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату заключения договора или при возникновении после заключения договора оснований для изменения ранее составленного акта, обязан в течение 30 дней с даты заключения договора 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, и передать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со 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 Приморского 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 Договора.

^ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, в случаях и порядке, определенных законодательством РФ и настоящим договором, в том числе за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии. ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИК несет ответственность за нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии. ПОТРЕБИТЕЛЬ несет ответственность за нарушение порядка оплаты.

8.2. Все споры и разногласия, возникающие в связи с заключением и расторжением настоящего договора, подлежат разрешению в Арбитражном суде Приморского края. Каждая из сторон имеет право обратиться с заявлением об урегулировании разногласий, возникших при заключении, изменении настоящего договора в Арбитражный суд Приморского края.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору 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 договоре. Претензия может быть доставлена нарочно. По истечении пяти календарных дней со дня направления претензии Сторона, направившая ее, имеет право обратиться в Арбитражный суд Приморского края за разрешением спора.

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

8.4. 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.

8.5. 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 00 часов 00 минут 01 июля 2019 г. и считается заключенным на неопределенный срок.

Исполнение обязательств по настоящему договору начинается с 00 часов 00 минут «01» июля 2019 г., а при заключении настоящего договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий договор, - с даты подписания СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ и ПОТРЕБИТЕЛЕМ акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств.

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

10. Приложения к договору:

1. Приложение №1. «Максимальная мощность энергопринимающего оборудования».
2. Приложение №1.1 «Перечень актов об осуществлении технологического присоединения и(или) актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей».
3. Приложение №2.1. «Договорные величины отпуска и потребления электрической энергии».
4. Приложение №2.2. «Величины заявленной мощности».
5. Приложение №3 «Перечень точек поставки и измерительных комплексов, по которым производится расчет за потребленную электрическую энергию (мощность)».
6. Приложения №3.1. «Перечень точек поставки и измерительных комплексов потребителей ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (ПАО «ДЭК»)».
7. Приложение №4 «Акт о наличии резервного источника питания».
8. Приложение № 5 «Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности».
9. Приложение № 6. «Плановый почасовой объем потребления электрической энергии на сутки».
10. Приложение № 8 «Акт приема-передачи электрической энергии (мощности)».

11. Приложение №8.1. «Корректировочный Акт к Акту приема-передачи электрической энергии (мощности)».

12. Приложение №9 «Акт снятия показаний расчетного прибора учета за расчетный период».

13. Приложение №9.1. «Акт снятия почасовых показаний расчетного прибора учета за каждые сутки расчетного периода».

14. Приложение №10 «Список лиц, ответственных за электрохозяйство, за эксплуатацию приборов учета, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, отчетов, актов снятия показаний расчетных приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов и документов».

15. Приложение №11 «О порядке предоставления уведомлений потребителями розничного рынка на Интернет-страницу ПАО «ДЭК», и использования электронно-цифровой подписи (ЭЦП).

16. Приложение №12 «ОПИСАНИЕ И ФОРМАТ XML МАКЕТА 80020 ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ РЕЗУЛЬТАТОВ ИЗМЕРЕНИЙ».

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

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

Информация о сетевой организации:

1. Сетевая организация: АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Юридический адрес: 675000 г. Благовещенск, ул. Шевченко, д.28 Почтовый адрес:

690080 Приморский край, г. Владивосток, ул. Командорская, д.13а Контактные

телефоны: 8-800-1000-397, 8(42335) 5 15 93, 8(42335) 5 11 41 Интернет-сайт:

www.drsk.ru

2. Сетевая организация: ООО «Распределительные электрические сети»

«Юридический адрес: Приморский край, г. Большой Камень, ул. Подгорная, д.12

Почтовый адрес: 692806 Приморский край, г. Большой Камень, ул. Подгорная, д.12

Контактные телефоны: 8(42335)59272, тел/факс 8(42335)59282 Интернет-сайт:

www.res-bk.ru

11. Адреса сторон и банковские реквизиты:

ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	муниципальное унитарное предприятие городского округа Большой Камень "Городское хозяйство"
Юридический адрес: 690950, Приморский край, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19	Юридический адрес: 692801 г. Большой Камень, ул. Блюхера, д. 25
ИНН/КПП 2723088770/997650001	ИНН / КПП 2503031369 / 250301001
Почтовый адрес: 692806, Приморский край, г. Большой Камень, ул. Аллея Труда, д.37 Филиал ПАО «ДЭК» - «Дальэнергосбыт» Большакамское отделение	Почтовый адрес: 692806 г. Большой Камень, ул. Гагарина, д. 17а
Контактные тел.: 4 00 98 тел/факс 8 42335 4 00 45 Эл. адрес: e-mail: bk_seer@bk.Drim.dvec.ru	Контактный тел : Тел/факс 84233540717 Эл. адрес: тип_gorkhoz@bk.ru
Банковские реквизиты: Филиал ПАО «ДЭК» - «Дальэнергосбыт»	Банковские реквизиты: ПАО СКБ Приморья,
ИНН/КПП 2723088770/254002001	"ПРИМСОЦБАНК"
Дальневосточный филиал ПАО РОСБАНК	г. Владивосток
р/счет 40702810045620000007	р/счет 40702810900700000005 и 40702810300700000003
к/счет 30101810300000000871 БИК 040507871	к/счет 30101810200000000803 БИК 040507803
Интернет-сайт www.dvec.ru	Номер мобильного телефона 89147021193 , адрес электронной почты: mur_gorkhoz@bk.ru для направления уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии

Подписи сторон:

Гарантирующий поставщик

Начальник Большакамского отделения
филиала ПАО «ДЭК» - «Дальэнергосбыт»

М.П.



В.В. Костенко



С.С.