

# ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОНТРАКТ № СВООЭ1004043

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.

г. Свободный

Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» в лице заместителя начальника отделения по работе с юридическими лицами Федорова Дмитрия Александровича, действующего на основании доверенности № ДЭК-20-15/483Д от 01.01.2014, именуемое в дальнейшем «ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК», с одной стороны и федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока", именуемое в дальнейшем «ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК», в лице генерального директора Свечникова Вадима Владимировича действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны» заключили настоящий контракт 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 ГОСУДАРСТВЕННОМУ ЗАКАЗЧИКУ, а ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Договорный объем потребления электроэнергии (мощности) по настоящему контракту с ежемесячной и пообъектной детализацией (детализацией на расчетный период) указан в приложениях №2.1, 2.2, являющихся неотъемлемой частью настоящего контракта.

Договорный объем потребления электрической энергии (мощности) на каждый следующий год с ежемесячной и пообъектной детализацией заявляется ГОСУДАРСТВЕННЫМ ЗАКАЗЧИКОМ ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ не позднее 15 марта текущего года, с последующей возможной корректировкой до 1 ноября текущего года.

В случае если ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК не уведомил ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА о договорном объеме потребления электрической энергии в установленные сроки, договорный объем для каждого месяца года определяется равным договорному объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года, а в случае отсутствия указанных данных - фактическому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года.

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

Максимальная мощность энергопринимающего оборудования ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА в соответствующей точке поставки указана в Приложении №1 к настоящему контракту.

Заявленная мощность энергопринимающего оборудования ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА указана в Приложении 2.2. к настоящему контракту.

1.4. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК и ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК обязуются руководствоваться настоящим контрактом, действующим законодательством РФ, в том числе Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012г. №442 (далее - Основные положения), Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (далее - Правилами недискриминационного доступа), Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - Правила технологического присоединения), утв. Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. №861, Федеральным законом от 05.04.2013 N 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд" (далее - Закон о контрактной системе), иными нормативно-правовыми актами, регулирующими правоотношения в сфере электроэнергетики и государственных (муниципальных) закупок, решениями органа федеральной власти, а также органа исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

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, а также нормативно-правовых актов в сфере государственных (муниципальных) закупок 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. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

### 2.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется:

2.1.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) ГОСУДАРСТВЕННОМУ ЗАКАЗЧИКУ в объеме и порядке, установленном настоящим контрактом, качество которой соответствует требованиям технических

Гарантирующий поставщик \_\_\_\_\_

Государственный заказчик \_\_\_\_\_

02/20

регламентов и иным обязательным требованиям (ГОСТ 32144-2013), в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ.

2.1.2. Урегулировать в интересах ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА отношения по передаче электроэнергии (мощности) в объемах, предусмотренных Приложениями №2.1, 2.2 к настоящему контракту, до точек поставки ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА, соответствующих границам раздела, определенных Актами разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон между СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ и ГОСУДАРСТВЕННЫМ ЗАКАЗЧИКОМ (Приложение №1.1), которые являются неотъемлемой частью контракта.

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

Контактная информация СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА: ООО "Сети" п. Февральск, 676572, обл. Амурская, р-н Селемджинский, пгт. Февральск, ул. Ленина, дом № 6А, тел: (41655) 31-2-32, 31-1-09, Energetik.04@mail.ru.

2.1.3. Для организаций, обеспечивающих безопасность государства, не производить ограничение подачи электрической энергии ГОСУДАРСТВЕННОМУ ЗАКАЗЧИКУ в пределах установленных ему главным распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств в случае несвоевременного поступления платежей на его счета. (Приложение № 3 к Постановлению Правительства Российской Федерации от 29 мая 2002 г. N 364).

2.1.4. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА, 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 ГОСУДАРСТВЕННОМУ ЗАКАЗЧИКУ в соответствии с условиями настоящего контракта.

2.2.2. Инициировать введение ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ГОСУДАРСТВЕННЫМ ЗАКАЗЧИКОМ 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 ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА перед ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в размере, соответствующем денежным обязательствам ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА не менее чем за один период между установленными настоящим контрактом сроками платежа.

В случае, если ГОСУДАРСТВЕННЫМ ЗАКАЗЧИКОМ приобретаетается 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 электрической энергии 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 ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА для цели проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, проведения проверок (замеров).

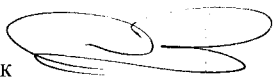
2.2.4. Использовать для определения объемов собственной покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке показания приборов учета ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА, в случае, если энергопринимающие устройства ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА технологически присоединены к энергооборудованию субъектов оптового рынка электроэнергии (мощности) и точки поставки данного ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА 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 контракта полностью, в случае если ГОСУДАРСТВЕННЫМ ЗАКАЗЧИКОМ не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате потребленной электрической энергии (мощности), предусмотренные разделом 6 настоящего контракта.

В случае принятия решения об одностороннем отказе от исполнения контракта в течение одного рабочего дня, следующего за датой принятия указанного решения ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК направляет уведомление об этом ГОСУДАРСТВЕННОМУ ЗАКАЗЧИКУ по почте заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу, указанному в настоящем контракте, а также телеграммой, либо посредством факсимильной связи, либо по адресу электронной почты, либо с использованием иных средств связи и доставки, обеспечивающих фиксирование такого уведомления и получение подтверждения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ о его вручении ГОСУДАРСТВЕННОМУ ЗАКАЗЧИКУ.

Датой надлежащего уведомления является дата получения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ подтверждения о вручении ГОСУДАРСТВЕННОМУ ЗАКАЗЧИКУ указанного уведомления. Контракт считается расторгнутым через 10 дней с даты надлежащего уведомления об отказе от исполнения настоящего контракта. Если до истечения указанного срока ГОСУДАРСТВЕННЫМ ЗАКАЗЧИКОМ устранял нарушения, послужившие основанием к принятию ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ решения об отказе от исполнения контракта, данное решение подлежит отмене.

Гарантирующий поставщик



Государственный заказчик

### 3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА

#### 3.1. ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК 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 (производства) электрической энергии (мощности).

3.1.3. Предоставить подтверждение наличия установленного лимита в рамках бюджетных обязательств.

3.1.4. При несвоевременном поступлении средств на лицевой счет, открытый в органе федерального казначейства, информировать главного распорядителя (распорядителя) средств бюджета о поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства [REDACTED] электрической энергии (мощности).

3.1.5. Обеспечить оборудование точек поставки, указанных в Приложении №3 к настоящему контракту, 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 контракта не оборудованы приборами учета, оборудовать точки поставки приборами учета электрической энергии не позднее 2 месяцев с момента заключения настоящего контракта.

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

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

3.1.8. В течение 24 часов с момента обнаружения неисправности сообщать 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.

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

3.1.10. Уведомлять СЕТЕВУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ о намерении демонтировать в целях замены, ремонта или проверки прибора учета и (или) на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета, путем направления способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменной заявки, содержащей предлагаемые дату и время осуществления указанных действий, но не ранее 7 рабочих дней со дня направления заявки.

3.1.11. 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.

3.1.12. 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 ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА резервного источника питания указывается в приложении №4 к настоящему контракту.

3.1.13. Незамедлительно (в течение суток) уведомлять СЕТЕВУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

3.1.14. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий контракт, и предоставлять СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА 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.

3.1.15. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные контрактом значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для

Гарантирующий поставщик \_\_\_\_\_

Государственный заказчик \_\_\_\_\_

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).

3.1.16. Обеспечить доступ представителей ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и (или) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА, для проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, проведения проверок (замеров), для целей контроля договорных величин заявленной мощности, указанных в Приложении № 2.2.

3.1.17. 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).

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

3.1.19. 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.

3.1.20. 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.

3.1.21. 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.

3.1.22. 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.

3.1.23. 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 ГОСУДАРСТВЕННЫМ ЗАКАЗЧИКОМ оснащения энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

3.1.24. Предоставить список лиц, ответственных за электрохозяйство, за эксплуатацию приборов учета, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, актов приема-передачи, 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. ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК обязуется незамедлительно извещать ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА об изменении данных, указанных в настоящем пункте.

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 изменениям документов.

3.1.26. В случае принятия решения об одностороннем отказе от исполнения контракта в течение одного рабочего дня, следующего за датой принятия указанного решения, разместить соответствующую информацию в единой информационной системе и направить ее ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ по почте заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу, указанному в настоящем контракте, а также телеграммой, либо посредством факсимильной связи, либо по адресу электронной почты, либо с использованием иных средств связи и доставки, обеспечивающих фиксирование такого уведомления и получение ГОСУДАРСТВЕННЫМ ЗАКАЗЧИКОМ подтверждения о его вручении ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ.

Датой надлежащего уведомления является дата получения ГОСУДАРСТВЕННЫМ ЗАКАЗЧИКОМ подтверждения о вручении ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ указанного уведомления. Контракт считается расторгнутым через 10 дней с даты надлежащего уведомления об отказе от исполнения настоящего контракта.

При реализации права на односторонний отказ от исполнения контракта произвести ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ оплату не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения контракта стоимости

Гарантирующий поставщик \_\_\_\_\_

Государственный заказчик \_\_\_\_\_

потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных Основными положениями, начисленной ему ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения контракта, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставяемого ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ.

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

### **3.2. ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК имеет право:**

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

3.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего контракта в порядке, указанном в п. 3.1.26.

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 контракта 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. Предоставить ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ письменную заявку на изменение договорного объема электрической энергии (без учета мощности) в срок, обеспечивающий получение такого уведомления ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ не позднее чем за 15 дней до начала соответствующего месяца поставки.

## **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 контракту, или путем применения расчетных способов в порядке и в случаях, предусмотренных настоящим контрактом и 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.

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 контрактом в качестве расчетных контрольных приборов учета, осуществляется (обеспечивается) ГОСУДАРСТВЕННЫМ ЗАКАЗЧИКОМ на 24 часа 00 минут Хабаровского времени последнего числа каждого месяца, за исключением объектов, расположенных в многоквартирных жилых домах. Снятые показания 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 контракта) за подписью уполномоченного лица, заверенного печатью, в течение 2-х рабочих дней с момента снятия.

Для энергопринимающих устройств ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА, находящихся в многоквартирных жилых домах, снятие показаний расчетных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим контрактом в качестве расчетных контрольных приборов учета, осуществляется (обеспечивается) ГОСУДАРСТВЕННЫМ ЗАКАЗЧИКОМ с 23 по 25 число текущего месяца. Снятые показания приборов учета, по данным энергопринимающим устройствам, 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 контракта) за подписью уполномоченного лица, заверенного печатью, не позднее 26-го числа каждого месяца.

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

Гарантирующий поставщик \_\_\_\_\_

Государственный заказчик \_\_\_\_\_

В случае наличия у ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА расчетного прибора учета, позволяющего осуществлять дистанционное снятие показаний, к расчету принимаются показания такого прибора, зафиксированные СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ.

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

- до оборудования точек поставки по Контракту приборами учета;
- при непредставлении ГОСУДАРСТВЕННЫМ ЗАКАЗЧИКОМ 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 ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета.

4.6. Расчет объема потребления электрической энергии ГОСУДАРСТВЕННУМУ ЗАКАЗЧИКУ осуществляется с применением расчетного способа, предусмотренного Приложением №3 к Основным положениям в случае потребления ГОСУДАРСТВЕННЫМ ЗАКАЗЧИКОМ электрической энергии с нарушением установленного Контрактом 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 ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА;
- б) присоединение энергопринимающих устройств на участке электрической сети находящейся на балансе ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА 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 контрактом 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).

## **5. ЦЕНА КОНТРАКТА. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ и ЦЕНЫ ПОСТАВЛЕННОЙ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

5.1. Стоимость фактически потребленной электрической энергии (мощности) ГОСУДАРСТВЕННЫМ ЗАКАЗЧИКОМ определяется ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ, исходя из фактического объема потребления и в соответствии с Правилами применения цен (тарифов) на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка.

Цена на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГОСУДАРСТВЕННУМУ ЗАКАЗЧИКУ, определяется ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ как отношение стоимости, рассчитанной в соответствии с настоящим пунктом и требованиями действующего законодательства РФ, к фактическому объему потребления электроэнергии (мощность).

Коэффициенты, применяемые для расчета цены, стоимости электрической энергии (мощности), определяются организацией коммерческой инфраструктуры и доводятся до сведения ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА путем размещения соответствующей информации на сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в сети Интернет ([www.dvec.ru](http://www.dvec.ru)).

5.2. Установленные на момент заключения настоящего контракта цены (тарифы) могут изменяться в соответствии с решениями (постановлениями) органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. Изменение цен (тарифов) 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 ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА объектов энергоснабжения различных тарификационных групп, расчеты производятся дифференцированно, по каждой группе электропотребления, согласно ценам (тарифам), принятым органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования

Гарантирующий поставщик \_\_\_\_\_

Государственный заказчик \_\_\_\_\_

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. Цена настоящего контракта определяется в пределах лимитов бюджетных обязательств, является твердой и составляет \_\_\_\_\_ рублей на весь период его исполнения.

Изменение контракта допускается, если по предложению ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА увеличивается предусмотренный контрактом договорной объем потребления электроэнергии не более чем на десять процентов или уменьшается предусмотренный контрактом договорной объем потребления электроэнергии не более чем на десять процентов.

По соглашению сторон допускается изменение суммы контракта пропорционально увеличению или уменьшению объема потребления электроэнергии, но не более чем на десять процентов суммы контракта.

При недостаточности лимитов бюджетных обязательств для оплаты электрической энергии до окончания срока действия настоящего контракта он подлежит прекращению.

## 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). ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК в срок до 05 числа расчетного месяца выписывает счет на сумму оплаты 100 % договорного объема поставки электрической энергии в соответствии с Приложением № 2.1. и № 2.2. к настоящему контракту.

6.2. ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК оплачивает приобретаемый объем электрической энергии (мощности) в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) договорного объема покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) договорного объема 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 ГОСУДАРСТВЕННЫМ ЗАКАЗЧИКОМ в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 22-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

6.3. По окончании расчетного периода ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

- предъявляет ГОСУДАРСТВЕННОМУ ЗАКАЗЧИКУ для подписания «Акт приема-передачи электрической энергии (мощности)» (форма акта - Приложение №8) в двух экземплярах. ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК возвращает указанный Акт не позднее 3 рабочих дней с момента получения, подписанный и оформленный надлежащим образом ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ. В случае невозврата акта в указанный срок, принимаются данные ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА;

- 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 ГОСУДАРСТВЕННОМУ ЗАКАЗЧИКУ. ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК возвращает ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ подписанный и оформленный надлежащим образом корректировочный Акт не позднее 3 рабочих дней с момента получения.

6.4. Обязательство по оплате признается исполненным с даты, указанной в платежных документах, подтверждающих списание денежных средств с единого счета бюджета в пользу ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

6.5. 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. ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК, 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 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, и передать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ

Гарантирующий поставщик \_\_\_\_\_

Государственный заказчик \_\_\_\_\_

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: письмом с уведомлением о вручении; вручение представителю ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА под расписку с указанием даты вручения и расшифровкой подписи и занимаемой должности лица, получившего уведомление; телефонограммой; посредством факсимильной связи.

## 8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК несет ответственность за нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии. ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК несет ответственность за нарушение порядка оплаты.

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

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 контракта.

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 контракта по ненадлежащему качеству электрической энергии рассматриваются с обязательным привлечением СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, к чьим сетям присоединены энергопринимающие установки ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА.

8.6. В случае просрочки исполнения ГОСУДАРСТВЕННЫМ ЗАКАЗЧИКОМ обязательств, предусмотренных настоящим контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения ГОСУДАРСТВЕННЫМ ЗАКАЗЧИКОМ обязательств, предусмотренных контрактом, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК вправе потребовать уплаты неустоек (штрафов, пеней).

Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного срока исполнения обязательства. Такая пеня устанавливается в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пеней ставки рефинансирования Центрального банка РФ от не уплаченной в срок суммы.

Штрафы начисляются за ненадлежащее исполнение ГОСУДАРСТВЕННЫМ ЗАКАЗЧИКОМ обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств по оплате. Размер штрафа определяется в порядке, установленном Постановлением Правительства РФ от 25.11.2013г. №1063 "Об утверждении Правил определения размера штрафа, начисляемого в случае ненадлежащего исполнения заказчиком, поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных контрактом (за исключением просрочки исполнения заказчиком, поставщиком (подрядчиком, исполнителем), и размера пени, начисляемой за каждый день просрочки исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательства, предусмотренного контрактом" (далее - Постановление Правительства РФ от 25.11.2013г. №1063).

8.7. В случае просрочки исполнения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ обязательств, предусмотренных контрактом, ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК направляет ему требование об уплате неустоек (штрафов, пеней).

Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ обязательства, предусмотренного контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного срока исполнения обязательства, и устанавливается в размере, определенном в порядке, установленном Постановлением Правительства РФ от 25.11.2013г. №1063.

Штрафы начисляются за неисполнение или ненадлежащее исполнение ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ обязательств и устанавливается в размере, определенном в порядке, установленном Постановлением Правительства РФ от 25.11.2013г. №1063.

## 9. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА

9.1. Настоящий контракт вступает в силу 1 января 2015 г. и считается заключенным на неопределенный срок.

Исполнение обязательств по настоящему контракту начинается с даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии, а при заключении настоящего контракта до завершения процедуры технологического

Гарантирующий поставщик \_\_\_\_\_

Государственный заказчик \_\_\_\_\_



присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий контракт, - с даты подписания СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ и ГОСУДАРСТВЕННЫМ ЗАКАЗЧИКОМ акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств.

#### 10. Приложения к контракту:

1. Акт(ы) разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон.
2. Приложение №1. «Максимальная мощность энергопринимающего оборудования».
3. Приложение №1.1 «Перечень актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон».
4. Приложение №2.1. «Договорные величины отпуска и потребления электрической энергии (мощности)».
5. Приложение №2.2. «Величины заявленной мощности».
6. Приложение №3 «Перечень точек поставки и измерительных комплексов, по которым производится расчет за потребленную электрическую энергию (мощность), с указанием места их установки».
7. Приложение №4 «Акт о наличии резервного источника питания».
8. Приложение № 5 «Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности».
9. Приложение №7 «Акт согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения государственного заказчика электрической энергии (мощности)».
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 №10 «Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания документов, заявок, актов».

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. Адреса сторон и банковские реквизиты:

##### ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

**Открытое акционерное общество  
«Дальневосточная энергетическая компания»**

**Юридический адрес:** Российская Федерация,  
Приморский край, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19  
ИНН: 2723088770, КПП 997450001, ОКПО 98111286,  
ОГРН 1072721001660

**Почтовый адрес:** Филиал ОАО «ДЭК»  
«Амурэнергосбыт», 675000, Амурская область,  
г. Благовещенск, ул. 50 лет Октября, 65/1

**Свободненское отделение филиала открытого  
акционерного общества "Дальневосточная  
энергетическая компания" "Амурэнергосбыт"**  
676450, Амурская обл., г. Свободный, ул. Шатковская,  
д. 84

##### **Банковские реквизиты:**

1.1 Для текущих платежей:  
Получатель платежа: Свободненское отделение  
филиала открытого акционерного общества  
"Дальневосточная энергетическая компания"  
"Амурэнергосбыт"  
Р/с 40702810803150101113, К/с  
30101810600000000608, БИК 040813608  
Банк: Дальневосточный банк ОАО "Сбербанк России"  
г. Хабаровск  
ИНН 2723088770, КПП 280732001

##### ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК

**федеральное казенное предприятие "Аэропорты  
Дальнего Востока"**

**Адрес:** 680021, г. Хабаровск, ул. Ким-Ю-Чена, д. 37

**Телефоны:** 8-4162-99-00-94

Руководитель: 8-4162-51-58-19

Гл. бухгалтер: 8-4162-99-00-89

Экономист: \_\_\_\_\_

**Телефакс:** \_\_\_\_\_

##### **Банковские реквизиты:**

Р/с 40502810409070000001  
Банк ХФ ОАО "МДМ БАНК" г.Хабаровск  
БИК 040813825, К/с 30101810700000000825



**Максимальная мощность энергопринимающего оборудования**

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК: федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"  
 Адрес: 675000, обл. Амурская, г. Благовещенск, ул. Мухоморова, 31, кв. 304

**1. Объекты с максимальной мощностью менее 670 кВт:**

- 1.1 Суммарная присоединенная мощность: 28 кВА,
- 1.2 Суммарная максимальная (разрешенная к использованию) мощность: 28 кВт,

в том числе по объектам:

Наименование объекта	№ электроустановки	Уровень напряжения	Электрический адрес	Электроустановка		
				Наименование (ПС, ТП, электроприемники (двигатели и др.))	Количество трансформаторов (двигателей и др.)	Мощность присоединенная, кВА максимальная, кВт
Посадочная площадка пгт Февральск	1	СН2	СП "Западные электрические сети"/Селемджинский РЭС/ПС Февральск 220/110/35/10 кВ/Ф-29/КТП №14/ТМ-100 кВА/Ф-0,4 кВ №1		15	15
Аэропорт п. Экимчан	2	НН	СП "Западные электрические сети"/Селемджинский РЭС/ПС Экимчан 35/6 кВ/Ф-6/КТП №6/ТМ 400 кВА/Ф 0,4 кВ №1		10	10
Гостиница "Аэропорт" п.Экимчан	3	НН	СП "Западные электрические сети"/Селемджинский РЭС/ПС Экимчан 35/6 кВ/Ф-6/КТП №6/ТМ 400 кВА/Ф 0,4 кВ №1		3	3

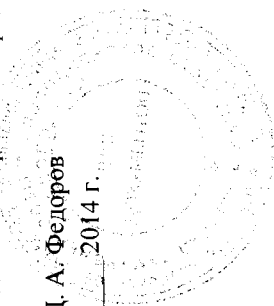
Электрооборудование принадлежит ГОСУДАРСТВЕННОМУ ЗАКАЗЧИКУ на правах \_\_\_\_\_

**ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК**

Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

Заместитель начальника отдела по работе с юридическими лицами \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.  
 Д. А. Федоров



М.П.

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК**

федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

Генеральный директор

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.  
 В. В. Свечников

М.П.


ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК: федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"  
 Адрес: 675000, обл. Амурская, г. Благовещенск, ул. Мухина, 31, кв. 304

**Перечень актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей  
 и эксплуатационной ответственности сторон**

№ №	№ и дата акта	Стороны подписавшие АРБП			Наименование объекта	Электрический адрес объекта	Адрес объекта
		Потребитель	Сетевая организация	Собственник эл.сетей (при опосредованном присоединении)			
1	Б/Н от 16.05.2013	ФКП "Аэропорты Дальнего Востока"	ООО "Сети" п. Февральск		Посадочная площадка пгт Февральск	СП "Западные электрические сети"/Селемджинский РЭС/ПС Февральск 220/110/35/10 кВ/Ф-29/КТП №14/ТМ-100 кВА/Ф-0,4 кВ №1	676572, обл. Амурская, р-н Селемджинский, пгт. Февральск
2	Б/Н от 01.05.2013	ФКП "Аэропорты Дальнего Востока"	ООО "Сети" п. Февральск		Аэропорт п. Экимчан	СП "Западные электрические сети"/Селемджинский РЭС/ПС Экимчан 35/6 кВ/Ф-6/КТП №6/ТМ 400 кВА/Ф 0,4 кВ №1	676560, обл. Амурская, р-н Селемджинский, пгт. Экимчан, ул. Новая
3	Б/Н от 01.05.2013	ФКП "Аэропорты Дальнего Востока"	ООО "Сети" п. Февральск		Гостиница "Аэропорт" п.Экимчан	СП "Западные электрические сети"/Селемджинский РЭС/ПС Экимчан 35/6 кВ/Ф-6/КТП №6/ТМ 400 кВА/Ф 0,4 кВ №1	676560, обл. Амурская, р-н Селемджинский, пгт. Экимчан, ул. Новая, дом № 12

**ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК**

Открытое акционерное общество  
 "Дальневосточная энергетическая компания"  
 Заместитель начальника отделения по работе с  
 юридическими лицами

 Д. А. Федоров  
 « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.

М.П.

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК**

федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"  
 Генеральный директор

\_\_\_\_\_ В. В. Свечников  
 « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.

М.П.

**Договорные величины отпуска и потребления электрической энергии (мощности)  
на 2015 год**

**Объект:** \_\_\_\_\_

Адрес: 675000, обл. Амурская, г. Благовещенск, ул. Мухина, 31, кв. 304

Адрес \_\_\_\_\_

**1. Договорные величины отпуска электроэнергии (мощности)**

**Менее 670 кВт:**

	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Всего
	6,400	5,300	4,200	3,450	2,650	2,250	2,250	2,350	3,600	4,600	5,300	6,400	48,750

**в т.ч. по тарифным группам (уровням напряжения)**

	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Всего
Однотарифный тариф с МАХ Р менее 150кВт (Бюджет. СН2), в тыс. кВт.ч	3,100	2,500	2,000	1,500	0,900	0,500	0,500	0,600	1,200	1,800	2,400	3,000	19,800
Однотарифный тариф с МАХ Р менее 150кВт (Бюджет. НН), в тыс. кВт.ч	3,300	2,800	2,200	2,350	1,750	1,750	1,750	1,750	2,400	2,800	2,900	3,400	28,950

**Итого договорные величины электроэнергии за год - 48,75 тыс. кВт.ч**

<b>Всего за год 48,75 тыс. кВт.ч, в том числе:</b>	6,400	5,300	4,200	3,450	2,650	2,250	2,250	2,350	3,600	4,600	5,300	6,400	48,750
--	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	--------

**2. Режим электропотребления по сменам:**

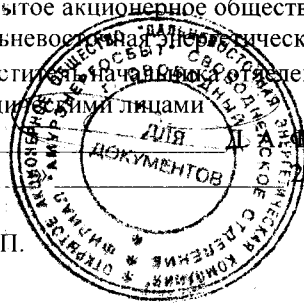
- 1 Смена (0-8 час.) - \_\_\_\_\_;
- 2 Смена (8-16 час.) - \_\_\_\_\_;
- 3 Смена (16-24 час.) - \_\_\_\_\_;
- Суточное электропотребление субботы - \_\_\_\_\_;
- Суточное электропотребление выходного дня - \_\_\_\_\_.

**3. Режим работы энергопринимающего оборудования \_\_\_\_\_ часов в сутки.**

**ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК**

Открытое акционерное общество  
"Дальневосточная энергетическая компания"  
Заместитель Начальника управления по работе с  
юридическими лицами  
\_\_\_\_\_ Федоров  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.

М.П.



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК**

федеральное казенное предприятие "Аэропорты  
Дальнего Востока"  
Генеральный директор  
\_\_\_\_\_ В. В. Свечников  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.

М.П.

**Величины заявленной мощности на 2015 г.**

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК: федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"**

Адрес: 675000, обл. Амурская, г. Благовещенск, ул. Мухоморова, 31, кв. 304

**1. Величины заявленной мощности, кВт:**

№ электроустановки	Наименование объекта	Уровень напряжения	Максимальная мощность	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	Посадочная площадка пгт Февральск	СН2	15	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
2	Аэропорт п. Экимчан	НН	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
3	Гостиница "Аэропорт" п. Экимчан	НН	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

**ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК**

Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

Заместитель начальника отдела по работе с юридическими лицами

Д. А. Федоров

« \_\_\_\_\_ » 2014 г.

М.П.

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК**

Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

Генеральный директор

В. В. Свечников

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.

М.П.

**Перечень точек поставок и измерительных комплексов, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию, с указанием мест их установки**

**ПОТРЕБИТЕЛЬ: федеральное казенное предприятие "Аэропорты Приамурья"**

Адрес: 675000, обл. Амурская, г. Благовещенск, ул. Мухоморова, дом № 31, кв 201

**Перечень мест установки приборов учета, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию по основному тарифу**

Электроустановка				Точка учета				Прибор учета электроэнергии				Точка поставки				Тр-р тока Ш/Л, А		Тр-р напряжения, В		Расчетный коэф-циент		Тарифная группа		Погибы в точках учета		Показания на дату начала исполнения договора	
№	Категория по мощности	№ позиции	Тип позиции	Уровень напряж.	Наименование	Заводской номер	Класс точн.	Тип	Место расположения	Балансовая принадлежность	Точка поставки	Тр-р тока Ш/Л, А	Тр-р напряжения, В	Коэф-циент	Тарифная группа	Холостого хода трансформатора, кВт·ч	Нагрузочные потери, %	Год выпуска	Квартал - год поверки	Холостого хода трансформатора, кВт·ч	Нагрузочные потери, %	Год выпуска	Квартал - год поверки	Показания на дату начала исполнения договора			
1	Менее 670 кВт	1	Общий	СН2	Последняя площадка пгт Февральск	03787108	0,5	Мерхурый 230 АМ	КТП	федеральное казенное предприятие "Аэропорты Приамурья"	СП "Западные электрические сети"/Селемджинский РЭС/ПС Февральск 200/10/5/10 кВ/Ф-2/КТП №14/ТМ-100 кВА/Ф-0,4 кВ №1	20	20	20	Одноставочный тариф с МАХ Р менее 150кВт (Бюджет, СН2)												
2	Менее 670 кВт	1	Общий	НН	Аэропорт п. Эжымчан	10206562	1	Мерхурый 230 АМ-02	ВРУ-0,4 кВ	федеральное казенное предприятие "Аэропорты Приамурья"	СП "Западные электрические сети"/Селемджинский РЭС/ПС Эжымчан 35/6 кВ/Ф-6/КТП №6/ТМ 400 кВА/Ф 0,4 кВ №1	1	1	1	Одноставочный тариф с МАХ Р менее 150кВт (Бюджет, НН)												
3	Менее 670 кВт	1	Общий	НН	Гостиница "Аэропорт" п. Эжымчан	57406	1	СО-ИБ2	ВРУ-0,4 кВ	федеральное казенное предприятие "Аэропорты Приамурья"	СП "Западные электрические сети"/Селемджинский РЭС/ПС Эжымчан 35/6 кВ/Ф-6/КТП №6/ТМ 400 кВА/Ф 0,4 кВ №1	1	1	1	Одноставочный тариф с МАХ Р менее 150кВт (Бюджет, НН)												

**Сроки поверок приборов учета электроэнергии и измерительных трансформаторов**

Точка учета			Наименование измерительного комплекса		Прибор учета электроэнергии		
Наименование	№ позиции	Счетчик	Название измерительного комплекса	Тип	Заводской номер	Год выпуска	Квартал - год поверки
Последняя площадка пгт Февральск	1	Счетчик	Мерхурый 230 АМ	Мерхурый 230 АМ	03787108	01.06.2009	30.06.2009
Последняя площадка пгт Февральск	1	Тр-р I Фаза А	Т-0,66	Т-0,66	757448	01.03.2011	31.03.2011
Последняя площадка пгт Февральск	1	Тр-р I Фаза В	Т-0,66	Т-0,66	757445	01.03.2011	31.03.2011
Последняя площадка пгт Февральск	1	Тр-р I Фаза С	Т-0,66	Т-0,66	757447	01.03.2011	31.03.2011
Аэропорт п. Эжымчан	1	Счетчик	Мерхурый 230 АМ-02	Мерхурый 230 АМ-02	10206562	01.12.2011	31.12.2011
Гостиница "Аэропорт" п. Эжымчан	1	Счетчик	СО-ИБ2	СО-ИБ2	057406	01.12.2004	31.12.2004

**ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК**

Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

Заместитель начальника отделения по работе с юридическими лицами

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.

Д. А. Федоров

**ПОТРЕБИТЕЛЬ**

Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Приамурья"

Генеральный директор

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.

В. В. Свечников

М.П.

М.П.

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК: федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"**

Адрес: 675000, обл. Амурская, г. Благовещенск, ул. Мухомова, 31, кв. 304

**Акт о наличии резервного источника питания**

Наименование объекта	№ электро-установки	Основной источник питания	Резервный источник питания	АПВ/АВР	Наличие автономного источника питания				
					Тип	Мощность, кВт	Активная мощность, кВт	cos φ	Рабочее напряжение, кВ
Посадочная площадка пгт Ферральск	1	СП "Западные электрические сети" Селемджинский РЭС/ЛЭС Ферральск 220/110/35/10 кВ/Ф-29/КТП №14/ТМ-100 кВА/Ф-0,4 кВ №1		Наличие АПВ _____ Кратность АПВ _____ Наличие АВР _____ по стороне _____ кВ Кратность АВР _____					
Аэропорт п. Экимчан	2	СП "Западные электрические сети" Селемджинский РЭС/ЛЭС Экимчан 35/6 кВ/Ф-6/КТП №67ТМ 400 кВА/Ф 0,4 кВ №1		Наличие АПВ _____ Кратность АПВ _____ Наличие АВР _____ по стороне _____ кВ Кратность АВР _____					
Гостиница "Аэропорт" п. Экимчан	3	СП "Западные электрические сети" Селемджинский РЭС/ЛЭС Экимчан 35/6 кВ/Ф-6/КТП №67ТМ 400 кВА/Ф 0,4 кВ №1		Наличие АПВ _____ Кратность АПВ _____ Наличие АВР _____ по стороне _____ кВ Кратность АВР _____					

**ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК**

Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

Заместитель начальника отдела по работе с юридическими лицами

Д. А. Федоров

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.

М.П.

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК**  
федеральное казенное предприятие  
"Аэропорты Дальнего Востока"

Генеральный директор

В. В. Свечников

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.

М.П.



**Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности на 2015 год**

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК:** федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

Адрес: 675000, обл. Амурская, г. Благовещенск, ул. Мухина, 31, кв. 304

1. Предельные значения коэффициента реактивной мощности:

Наименование объекта	№ электроустановки	Положение точки присоединения потребителя к электрической сети	tg φ
Посадочная площадка пгт Февральск	1	СП "Западные электрические сети"/Селемджинский РЭС/ПС Февральск 220/110/35/10 кВ/Ф-29/КТП №14/ТМ-100 кВА/Ф-0,4 кВ №1	
Аэропорт п. Экимчан	2	СП "Западные электрические сети"/Селемджинский РЭС/ПС Экимчан 35/6 кВ/Ф-6/КТП №6/ТМ 400 кВА/Ф 0,4 кВ №1	
Гостиница "Аэропорт" п.Экимчан	3	СП "Западные электрические сети"/Селемджинский РЭС/ПС Экимчан 35/6 кВ/Ф-6/КТП №6/ТМ 400 кВА/Ф 0,4 кВ №1	

2. Расчет значений соотношения потребления активной и реактивной мощности определяется для потребителей электрической энергии, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых, более 150 кВт.

**ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК**

Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

Заместитель начальника отделения по работе с юридическими лицами

Д. А. Федоров

« \_\_\_\_\_ » 2014 г.

М.П.

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК**

федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

Генеральный директор

В. В. Свечников

« \_\_\_\_\_ » 2014 г.

М.П.

**АКТ**

**согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности)**

Утверждаю  
 Руководитель Государственного  
 заказчика электрической энергии  
 В. В. Свечников

Руководитель сетевой  
 организации

“ \_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**Раздел I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

1	Наименование и местонахождение организации	
2	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
3	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам аварийной брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
4	Номер и дата заключения контракта оказания услуг по передаче электрической энергии	
5	Контактная информация (фамилия, имя, отчество и телефон):	
	руководителя организации	
	технического руководителя (главного инженера) организации	
	ответственного за электрохозяйство	
	дежурного работника	
	дежурного по подстанции	
6	Сменность работы Государственного заказчика (фактическая)	
7	Нагрузка, тыс. кВт:	
	по замеру в зимний период	
	по замеру в летний период	
8	Суточное электропотребление, тыс. кВт·ч:	
	по замеру в зимний период	
	по замеру в летний период	
9	Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт·ч:	
	в зимний период	
	в летний период	
10	Величина аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт:	
	в зимний период	
	в летний период	
10.1	Нагрузка токоприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	
11	Нагрузка токоприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:	
	зимний период	
	летний период	
12	Наличие средств дистанционного управления	

Раздел II. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА

Часть I. Таблица

№ п/п	Наименование питающего центра сетевой организации и других источников электро-снабжения	Наименование (номер) питающей линии сетевой организации и других источников электро-снабжения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Аварийная броня электроснабжения		Линии, на которые может быть переклочена нагрузка, и средства переключения (устройства автоматического включения резерва или ручную)		Сроки сокращения электроснабжения до уровня аварийной брони	Технологическая броня электроснабжения		Допустимое время перерыва электроснабжения энергоспринимающего устройства, удвоенного для технологического процесса, к которому подключены логической брони, час.
				Перечень токочприемников аварийной брони	Максимальная мощность токочприемников аварийной брони, кВт	Максимальная мощность токочприемников технологической брони	Перечень токочприемников технологической брони				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Часть 2

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров сетевой организации: питающие линии № \_\_\_\_\_ .  
 2. Питающие линии № \_\_\_\_\_ могут быть отключены на время, указанное в графе 12.
3. Питающие линии № \_\_\_\_\_ могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 11.
4. По требованию сетевой организации Государственный заказчик немедленно отключает \_\_\_\_\_ кВт из \_\_\_\_\_ точек.
5. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва: разрешено \_\_\_\_\_ ; запрещено \_\_\_\_\_ .

### Раздел III. ОДНОЛИНЕЙНАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ОБЪЕКТА (ОБЪЕКТОВ) ПОТРЕБИТЕЛЯ В НОРМАЛЬНОМ РЕЖИМЕ

На принципиальной однолинейной электрической схеме электроснабжения объекта (объектов) потребителя в нормальном режиме должно быть указано:

- границы эксплуатационной ответственности между Государственным заказчиком и сетевой организацией;
- линии электропередачи и оборудования, по которым осуществляется электроснабжение электростановок Государственного заказчика, с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок;
- линии электропередачи и оборудование (с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок), образующие схему внутреннего электроснабжения электростановок Государственного заказчика, по которым возможно резервирование электроснабжения электростановок Государственного заказчика от внешних источников электроснабжения;
- нормальное положение коммутационных аппаратов (включено, отключено), посредством которых возможно изменение электрических схем внутреннего и внешнего электроснабжения;
- наличие устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);
- токоприемники технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя;
- места установки приборов учета электрической энергии, потребляемой токоприемниками технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя.

Руководитель Государственного заказчика электрической энергии

Руководитель сетевой организации

Форма утверждена  
ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Д. А. Федоров  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.  
М.П.

Форма утверждена  
ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК

В. В. Свечников  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.  
М.П.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК: Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"  
ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК: федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"  
Адрес: \_\_\_\_\_

АКТ № \_\_\_\_\_  
приема-передачи электрической энергии (мощности)

Дата составления \_\_\_\_\_ за \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.

Мы, нижеподписавшиеся представители Гарантирующего поставщика и Государственного заказчика, составили настоящий Акт приема - передачи за \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.

Номер по порядку	Объект учета/ Товар Наименование, характеристика, сорт, артикул товара	Единица измерения		Количество	Цена (тариф), руб./кВт.ч.	Сумма без учета НДС, руб. коп.	НДС		Сумма с учетом НДС, руб. коп.
		Наименование	Код по ОКЕИ				Ставка, %	Сумма, руб. коп.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Электрическая энергия (мощность)								

Подписи сторон

Государственный заказчик:  
федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

Генеральный директор  
(должность)

В. В. Свечников

(подпись)

(расшифровка подписи)

М.П.

Гарантирующий поставщик  
Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

Заместитель начальника отделения по работе с  
юридическими лицами  
(должность)

Д. А. Федоров

(подпись)

(расшифровка подписи)

М.П.

Форма утверждена

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

Д.А. Федоров

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.

М.П.

Форма утверждена

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК

Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

В. В. Свечников

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.

М.П.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК: Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК: федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"

Корректировочный АКТ № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.  
к Акту приема - передачи электрической энергии (мощности) № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.  
контракт № СВОЭ1004043 от \_\_\_\_\_

Сторона, предоставляющая гарантирующего поставщика в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, и представитель \_\_\_\_\_, действующий на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, составили настоящий корректировочный АКТ приема - передачи электрической энергии (мощности) о нижеследующем:

№	Наименование товара	Показатели в связи с изменением стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг, имущественных прав)	Количество	цена (тариф)	Стоимость, (без НДС)	Стоимость, (с НДС)
					руб./кВт*ч	руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	электрическая энергия (мощность)	до изменения				
		после изменения				
		увеличение		X		
		уменьшение		X		
2.	электрическая энергия (мощность) по Акту о неучтенном потреблении электроэнергии № _____ от _____	до изменения				
		после изменения		X		
		увеличение		X		
		уменьшение		X		
<b>Всего увеличение</b>						
<b>Всего уменьшение</b>						

Подписи сторон:

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК:

(должность)

М.П.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

(должность)

М.П.

(расшифровка подписи)

(подпись)

(расшифровка подписи)

(подпись)



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК: федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"**

Адрес: 675000, обл. Амурская, г. Благовещенск, ул. Мухина, 31, кв. 304

**Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания документов, заявок, актов:**

1. Список лиц, имеющих право подписания расчетных документов, а также наделенных полномочиями, указанными в п.2 Приложения 10:

№	Фамилия, имя, отчество	Должность	Группа по электробезопасности	Телефон	Образец подписи
1	Свечников Вадим Владимирович	Генеральный директор		8-4162-51-58-19	
2	Евгенова Наталья Григорьевна	Главный бухгалтер		8-4162-99-00-89	
3					
4					

2. Список лиц, имеющих право:

- ведения оперативных переговоров, а также лиц, ответственных за подписание и предоставление плановых почасовых объемов потребления (Приложение № 6) и актов снятия показаний приборов учета (Приложения 9, 9.1)
- проведения совместно с представителями Гарантирующего поставщика и Территориальной сетевой организацией проверок технического состояния измерительных комплексов;
- подписания Актов разграничения балансовой принадлежности электросети и Актов проверок, составленных Гарантирующим поставщиком или Территориальной сетевой организацией, подачи заявок по замене (установке) выбывших из строя по различным причинам измерительных комплексов.

5	Марушко Игорь Романович	Главный инженер		8-4162-51-74-90	
6	Трифонов Сергей Александрович	Юрисконсульт		8-4162-99-00-93	
7					
8					

**Примечание**

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

**ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК**

Открытое акционерное общество  
"Дальневосточная энергетическая  
компания"

Заместитель начальника отделения по  
работе с юридическими лицами

 Д. А. Федоров

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.

М.П.

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЗАКАЗЧИК**

федеральное казенное предприятие "Аэропорты  
Дальнего Востока"

Генеральный директор

\_\_\_\_\_ В. В. Свечников

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.

М.П.