*(ТИПОВАЯ ФОРМА)*

# ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОНТРАКТ № \_\_\_\_

# на энергоснабжение

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

**Общество с ограниченной ответственностью «Арктик-энерго»** (сокращенное наименование ООО «Арктик-энерго»), именуемое в дальнейшем **«Гарантирующий поставщик»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*(должность и ФИО уполномоченного лица)*, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(уполномочивающий документ)*, с одной стороны,

и **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** *(наименование контрагента)* (сокращенное наименование \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) *(сокращенное наименование контрагента)*, именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(должность и ФИО уполномоченного лица)*, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(уполномочивающий документ)*,

с другой стороны, а вместе именуемые **«Стороны»**, заключили настоящий Государственный Контракт на энергоснабжение (далее – Контракт) о нижеследующем:

**1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА**

**1.1.** Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также путем заключения договоров с сетевой организацией (сетевыми организациями) обеспечивать оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией (мощностью) Потребителя, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги на условиях, установленных настоящим Контрактом.

**2. ПОНЯТИЯ И ТЕРМИНЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В КОНТРАКТЕ**

Стороны договорились понимать используемые в настоящем Контракте термины в следующем значении:

**2.1. ВРУ** – вводно-распределительное устройство в жилом (общественном) здании.

**2.2. Гарантирующий поставщик** – коммерческая организация, осуществляющая поставку электрической энергии (мощности) потребителям электрической энергии на территории своей зоны деятельности.

**2.3. Граница балансовой принадлежности** - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном законами Российской Федерации основании.

**2.4. Договорные объемы потребления электрической энергии (мощности)** - планируемое количество подаваемой Потребителю электрической энергии (мощности) за год с помесячной детализацией, указанное в настоящем Контракте.

**2.5. Коммерческий оператор (КО) -** акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электрической энергии» (АО «АТС»), на которое возложены функции обеспечения коммерческой инфраструктуры оптового рынка электрической энергии (мощности).

**2.6. Максимальная мощность** – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом Потребителя, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

**2.7. Опосредованное присоединение** – присоединение к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям сетевой организации.

**2.8. Платежные документы** – выставленные Гарантирующим поставщиком документы в адрес Потребителя, определяющие размер обязательств по оплате за потребленную электрическую энергию (мощность) в расчетном периоде, которые включают в себя счет, счет-фактуру, акт передачи электрической энергии (мощности).

**2.9. Потребители электрической энергии (мощности)** - лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

**2.10. Потери электрической энергии (мощности) -** количество электрической энергии (мощности), не учтенное приборами учета. В случае если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электросетей, объем принятой в электросети Потребителя электрической энергии (мощности) корректируется с учетом величины потерь электрической энергии (мощности), возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электросетей до места установки прибора учета.

**2.11. Расчетный период** – период, установленный Контрактом и служащий для определения размеров обязательств (требований) по оплате электрической энергии (мощности).

**2.12. Расчетный прибор учета (РПУ)** – прибор учета или система учета, на основании показаний которых определяется количество поставленной электрической энергии (мощности).

**2.13. Сетевая организация** - коммерческая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии (мощности) и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью) Потребителя, с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании. На момент заключения настоящего Контракта сетевыми организациями являются АО «Мончегорские электрические сети» и (или) АО «Кольская горно-металлургическая компания».

**2.14. Системный оператор -** специализированная организация, единолично осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление в пределах Единой энергетической системы России и уполномоченная на выдачу оперативных диспетчерских команд и распоряжений, обязательных для субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, влияющих на электроэнергетический режим работы энергетической системы, в том числе потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой.

**2.15. Срок оплаты** – установленная Контрактом дата поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика в оплату выставленных платежных документов за поставленную электрическую энергию (мощность).

**2.16. Точка поставки электрической энергии (мощности)** – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя электрической энергии (мощности), в котором определяется объем взаимных обязательств Сторон по настоящему Контракту.

**2.17. ТП** - трансформаторная подстанция, **РП** – распределительная подстанция.

**2.18. Электрощитовая** – отдельное помещение в жилом (общественном) здании, в котором расположено ВРУ.

Значение иных терминов и определений, используемых в настоящем Контракте, определяется Сторонами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

**3. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

**3.1.** При выполнении настоящего Контракта, а также по всем вопросам отпуска и потребления электрической энергии Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации. В случае вступления в силу обязательных для исполнения нормативно-правовых актов, изменяющих условия настоящего Контракта, Стороны обязуются соблюдать и применять соответствующие изменения с момента вступления в силу данных нормативно-правовых актов. В остальных случаях изменение условий Контракта производится по взаимному согласованию Сторон.

**3.2.** Граница раздела балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности устанавливается документами о технологическом присоединении (Потребителя и сетевой организации), подписанными уполномоченными лицами Потребителя и сетевой организации, кроме того, в случае опосредованного присоединения - представителем владельца электросетевого хозяйства, к которому присоединены энергопринимающие устройства Потребителя (Приложение № 3 к настоящему Контракту. (Приложение может отсутствовать в случае не предоставления Потребителем)).

**3.3.** Электрическая энергия (мощность) поставляется по нерегулируемым ценам не выше предельных уровней нерегулируемых цен в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

**3.4.** Корректировка договорных объемов с помесячной детализацией производится в течение года по обоюдному согласованию, исходя из баланса электрической энергии и на основании письменного заявления Потребителя, направленного в адрес Гарантирующего поставщика не позднее, чем за 30 (тридцать) дней до начала расчетного периода, в котором предлагаются изменения.

**3.5.** Категория надежности электроснабжения Потребителя устанавливается с учетом выполнения требований правил устройства электроустановок (ПУЭ) согласно Приложению № 6 к настоящему Контракту. В случае наличия объектов с первой и (или) второй категорией надежности электроснабжения Потребителем предоставляются документы о технологическом присоединении энергопринимающих устройств таких объектов к сетям сетевой организации (сетевых организаций) с указанием категории по надежности электроснабжения каждого объекта.

Акт согласования технологической и аварийной брони предоставляется Потребителем при его наличии. Величины аварийной и технологической брони, определяемые в отношении каждого из объектов энергоснабжения Потребителя согласно Акту, указаны в Приложении № 6 к настоящему Контракту.

**4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА**

**4.1. Гарантирующий поставщик обязан:**

**4.1.1.** Закупать электрическую энергию (мощность) на оптовом и (или) розничном рынках и отпускать ее Потребителю в соответствии с установленными настоящим Контрактом условиями и объемами потребления (Приложение № 1 к настоящему Контракту). Качество и параметры электрической энергии (мощности) в точках поставки электрической энергии (мощности), поставляемой в период исполнения обязательств по Контракту, должны соответствовать требованиям действующих технических регламентов (ГОСТ), утвержденных законодательством Российской Федерации.

**4.1.2.** Обеспечить Потребителю оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией (мощностью) Потребителя.

**4.1.3.** Производить расчет стоимости поставленной Потребителю электрической энергии (мощности).

**4.1.4.** При обнаружении в платежных документах ошибок или неточностей в показаниях РПУ произвести перерасчет в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

**4.1.5.** Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренные настоящим Контрактом.

**4.2.** **Гарантирующий поставщик имеет право:**

**4.2.1.** Инициировать полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

При этом Гарантирующий поставщик предварительно письменно уведомляет Потребителя об ограничении режима потребления в порядке и сроки, установленные действующим законодательством, с указанием размера задолженности (иных неисполненных обязательств), а также даты предполагаемого введения ограничения режима потребления.

Уведомление подписывается уполномоченным представителем Гарантирующего поставщика и вручается Потребителю любым из следующих способов: под расписку о вручении, заказным письмом с уведомлением о вручении, телеграммой с уведомлением о вручении, электронной почтой либо факсимильным сообщением с подтверждением о получении. В случае неполучения Потребителем заказного письма или телеграммы с уведомлением (возврата отправления в связи с истечением срока хранения и т.п.), Потребитель считается надлежаще уведомленным об ограничении режима потребления.

**4.2.2.** Инициировать возобновление подачи электрической энергии (мощности) после ограничений, вводимых за неоплату или несвоевременную оплату в установленные Контрактом сроки, только в случае полного погашения задолженности Потребителя за потребленную электрическую энергию (мощность) не позднее чем через 24 (двадцать четыре) часа с момента получения Гарантирующим поставщиком подтверждения факта принятия банком платежного поручения Потребителя о перечислении денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

**4.2.3.** Потребовать в установленном законодательством Российской Федерации порядке с Потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления, компенсации расходов на оплату действий по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению, согласно ценам, утвержденным Гарантирующим поставщиком.

**4.2.4.** Начислять Потребителю, несвоевременно и (или) не полностью оплатившему электрическую энергию Гарантирующему поставщику, пени, рассчитанные в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Потребитель освобождается от уплаты пени, если докажет, что неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных Контрактом произошло вследствие непреодолимой силы или по вине Гарантирующего поставщика.

**4.2.5.** В одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта полностью, в случае если по Контракту на энергоснабжение, заключенному с Гарантирующим поставщиком, Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, уведомив Потребителя об этом за 10 (десять) рабочих дней до заявляемой им даты отказа от Контракта.

# 4.2.6. Гарантирующий поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта во внесудебном порядке при утрате Потребителем права собственности или иного законного основания владения энергопринимающим устройством либо другим необходимым оборудованием.

В случае, когда Потребитель утратил право на энергопринимающее устройство или иное необходимое оборудование, Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя о расторжении Контракта в письменной форме не менее чем за 3 (три) рабочих дня до его расторжения. Датой расторжения Контракта считается день, указанный в уведомлении.

**5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЯ**

**5.1. Потребитель обязан:**

**5.1.1.** Самостоятельно урегулировать с сетевой организацией (телефоны указаны в п. 10.7. настоящего Контракта) вопросы взаимодействия в части определения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, организации коммерческого учета и оперативно - диспетчерского взаимодействия, а так же сроки проведения планово-предупредительных ремонтов.

**5.1.2.** Принять электрическую энергию (мощность), обеспечить безопасность эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии (мощности).

**5.1.3.** Соблюдать договорные объемы потребления электрической энергии (мощности).

**5.1.4.** Производить оплату электрической энергии (мощности), в том числе оплачивать услуги сетевой организации по передаче электрической энергии в составе платы за электрическую энергию (мощность), в сроки, указанные в п. 7.4. настоящего Контракта. Подача заявлений об ошибках, обнаруженных в расчете объемов и стоимости электрической энергии (мощности), не освобождает Потребителя от обязанности оплатить платежный документ, если разногласия не урегулированы до срока внесения платежа.

**5.1.5.** Подписать акт передачи электроэнергии (мощности) и направить 1 (один) экземпляр в адрес Гарантирующего поставщика в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента получения платежных документов. При наличии разногласий Потребитель обязан подписать акт передачи электрической энергии (мощности) в неоспариваемой части и вернуть его Гарантирующему поставщику вместе с разногласиями в срок, указанный в настоящем пункте Контракта.

При невыполнении Потребителем обязанности, установленной настоящим пунктом, поставка электрической энергии (мощности) считается исполненной Гарантирующим поставщиком надлежащим образом, надлежащего качества и в надлежащий срок.

**5.1.6.** Обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченным представителям Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации к действующим электроустановкам и средствам коммерческого учета для контроля соблюдения условий Контракта и технического состояния приборов учета.

**5.1.7.** Для поддержания устойчивости и живучести энергосистемы при возникновении аварийного дефицита энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, по указанию сетевой организации вводить ограничения потребления электрической энергии (мощности).

**5.1.8.** Представлять заявки на потребление электрической энергии (мощности) по каждому объекту на следующий год с помесячной детализацией: предварительную до 01 февраля, окончательную до 01 сентября.

**5.1.9.** Уведомлять Гарантирующего поставщика и сетевую организацию обо всех известных Потребителю нарушениях схемы учета и неисправностях в работе приборов учета незамедлительно по их обнаружении и не позднее одного месяца восстановить нормальное функционирование приборов учета, если обязанность по обслуживанию приборов учета не возложена на сетевую организацию.

**5.1.10.** Уведомить Гарантирующего поставщика о расторжении или изменении настоящего Контракта не позднее, чем за 30 (тридцать) суток в письменной форме, при ликвидации, реорганизации, прекращении отдельных видов деятельности или принятии решения о переходе на обслуживание к другой энергосбытовой компании. При нарушении указанного срока Потребитель продолжает нести все предусмотренные Контрактом обязательства.

**5.1.11.** Составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в случае, если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении Контракта на энергоснабжение или при возникновении после заключения Контракта на энергоснабжение оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном [Правилами](consultantplus://offline/ref=253AC46FD30FD7FDB91A61C8074C7D9C185BA49789EFF2DBE1CD9C37B2BF522953B066F1B66E0613J1vEM) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, а также передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 (пять) рабочих дней со дня согласования с сетевой организацией.

**5.1.12.** Произвести полный расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) и услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), в случае расторжения настоящего Контракта.

**5.1.13.** Уплатить Гарантирующему поставщику пени, рассчитанные в соответствии с законодательством Российской Федерации.

**5.1.14.** Производить по требованию Гарантирующего поставщика сверку задолженности за потребленную электрическую энергию (мощность) в пределах срока исковой давности с соответствующим оформлением документа в установленном порядке.

**5.1.15.** Обеспечить сохранность приборов учета и пломб, установленных представителем сетевой организации, в случае нахождения приборов учета в границе эксплуатационной ответственности Потребителя.

**5.1.16.** Оплатить Гарантирующему поставщику расходы на оплату действий по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению, согласно ценам, утвержденным Гарантирующим поставщиком.

**5.1.17.** Самостоятельно урегулировать отношения с арендаторами по вопросам их электроснабжения, заключив соглашение в рамках договора аренды, определяющее порядок участия арендатора в расходах за потребленную электроэнергию.

**5.1.18.** Незамедлительно уведомлять сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

**5.1.19.** Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей сетевой организации, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

**5.1.20.** Самостоятельно производить частичное и (или) полное ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

**5.1.21.** В случае установки РПУ в зоне эксплуатационной ответственности Потребителя по окончании каждого расчетного периода передавать сетевой организации в согласованной форме (п. 6.1. настоящего Контракта) и в установленные настоящим Контрактом сроки показания РПУ (в том числе показания РПУ опосредованно присоединенных потребителей), определять и направлять в сетевую организацию сведения об объемах полученной от сетевой организации электрической энергии (мощности) и переданной по сетям Потребителя на энергопринимающие устройства опосредованно присоединенных Потребителей электрической энергии (мощности).

**5.1.22.** Обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания (если это определено требованиями категорийности) в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности).

**5.1.23.** Оплачивать потребленнуюэлектрическую энергию (мощность) в полном объеме в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в случаях выявления безучетного потребления.

**5.1.24.** Обеспечить эксплуатацию, сохранность, обслуживание, в случае необходимости замену расчетных приборов учета, находящихся на балансе Потребителя, в соответствии с требованиями ПУЭ, Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей (ПТЭЭП). Замена приборов учета производится с обязательным письменным согласованием с сетевой организацией.

Обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения настоящего Контракта не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации).

Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности, в том числе обеспечение поверки РПУ по истечении установленного для него межповерочного интервала.

**5.1.25.** Поддерживать в надлежащем техническом состоянии находящиеся у него в собственности или ином законном основании средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, РПУ, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии (мощности), и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

В случае подключения энергопринимающих устройств к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=04F8C9D17D75FD89EF9B79FA69C8C9147DCD2A3652DB5E0424EC8C7DB7D9049232FF228EBC6395A5LDy5M) 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, и находящимся под их воздействием, обеспечить эксплуатацию систем противоаварийной и режимной автоматики, а также обеспечить возможность реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации.

**5.1.26.** Выполнить условия, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации, при расторжении настоящего Контракта по причине перехода на обслуживание к другой энергосбытовой компании.

**5.1.27.** Представлять по запросу Гарантирующего поставщика (сетевой организации) необходимую технологическую информацию: главные технологические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

**5.1.28.** 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.

**5.1.29.** Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии (мощности), обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

**5.1.30.** Нести ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и Потребителя и фиксируется в документах о технологическом присоединении сетевой организации и Потребителя, являющихся приложениями к настоящему Контракту.

**5.1.31.** Оборудовать точки поставки средствами измерения электрической энергии (мощности), в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также обеспечить их работоспособность и соблюдение в течение всего срока действия Контракта эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию, метрологии и изготовителем.

**5.1.32.** Направить в адрес Гарантирующего поставщика в случае смены ценовой категории, для проведения расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, дополнительное соглашение к Контракту об изменении порядка расчетов, определенного в Приложении № 2 к настоящему Контракту.

**5.1.33.** Соблюдать предусмотренный Контрактом и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности).

**5.1.34.** Выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения (временного отключения) потребления (при их наличии)при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

**5.1.35.** Информировать Гарантирующего поставщика (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 потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

**5.1.36.** 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.

**5.1.37.** Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен Контракт, и предоставлять сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 (трех) рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

**5.1.38.** Обеспечивать соблюдение порядка взаимодействия с Сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком), установленный действующим законодательством Российской Федерации в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием РПУ, в том числе в части:

– допуска установленного РПУ в эксплуатацию;

– определения РПУ, по которому осуществляются расчеты за электрическую энергию;

– эксплуатации РПУ, в том числе обеспечение поверки РПУ по истечении установленного для него межповерочного интервала;

– восстановления учета в случае выхода из строя или утраты РПУ, срок которого не может быть более 2 (двух) месяцев;

– передачи данных РПУ;

– сообщения о выходе РПУ из эксплуатации.

**5.1.39.** Обеспечивать установку и подключение автономных резервных источников питания в порядке, установленном [Правилами](consultantplus://offline/ref=CF3A09F25B06815EDDF526CA5C64DF3FCB1B6259AD0D3AF2031F7A5F061B698CE0D87B83BCDB57ACE2h5L) 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, в случае если необходимость их установки возникла после завершения технологического присоединения.

**5.2. Потребитель имеет право:**

**5.2.1.** Требовать от Гарантирующего поставщика поддержания в точках поставки электрической энергии (мощности) качества электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями действующих технических регламентов (ГОСТ), утвержденных законодательством Российской Федерации.

**5.2.2.** Обращаться в адрес Гарантирующего поставщика с жалобами, заявлениями и претензиями по вопросам качества электрической энергии и надежности электроснабжения в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента обнаружения ухудшения показателей качества электрической энергии и снижения надежности электроснабжения на основании трехстороннего акта, подписанного уполномоченными представителями Гарантирующего поставщика, сетевой организации и Потребителя.

**5.2.3.** Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежных документах.

**5.2.4.** Направлять уполномоченных представителей для совместного снятия с персоналом сетевой организации и Гарантирующего поставщика показаний РПУ при их установке в помещениях ТП (РП), электрощитовых или в ВРУ жилых домов или общественных зданий. Присутствие Потребителя при снятии показаний предварительно согласовывается с персоналом сетевой организации.

**5.2.5.** Подключать к своим сетям субабонентов (иных потребителей) по согласованию с сетевой организацией и Гарантирующим поставщиком с представлением данных по этим субабонентам (иным потребителям) (до подключения) и изменением договорных объемов в порядке, предусмотренном п. 3.4. настоящего Контракта.

**5.2.6.** Расторгнуть Контракт с Гарантирующим поставщиком и перейти на обслуживание к другой энергосбытовой компании при отсутствии задолженности по оплате и выполнении требований, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

**5.2.7.** Перейти на обслуживание к другой энергосбытовой компании (получившей статус гарантирующего поставщика) в случае лишения ООО «Арктик-энерго» статуса Гарантирующего поставщика при условии уведомления в письменной форме не менее чем за 30 (тридцать) дней до предполагаемой даты.

**5.2.8.** В одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта полностью, что влечет расторжение настоящего Контракта, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до заявляемой им даты расторжения настоящего Контракта стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, начисленной ему Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения настоящего Контракта, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого Гарантирующим поставщиком.

**5.2.9.** Выбирать для проведения расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) с Гарантирующим поставщиком ценовую категорию в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

**5.2.10.** Выбирать исполнителя для выполнения работ по оборудованию точек поставки расчетными приборами учета электрической энергии (мощности).

**5.2.11.** Уменьшить в одностороннем порядке, в соответствии с действующим законодательством, объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

**5.2.12.** В случае просрочки исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных Контрактом, Потребитель вправе требовать от Гарантирующего поставщика оплаты неустойки в виде пени в размере одной трёхсотой ставки рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации от цены Контракта, уменьшенной на сумму, пропорциональную объёму обязательств, фактически исполненных Гарантирующим поставщиком.

Гарантирующий поставщик освобождается от уплаты пени, если докажет, что неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных Контрактом, произошло вследствие непреодолимой силы или по вине Потребителя.

**6. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**6.1.** Для определения объема электрической энергии (мощности), поставленной Потребителю за расчетный период, снятие показаний РПУ производит сетевая организация или Потребитель, в зависимости от места установки приборов учета и в соответствии с разграничением эксплуатационной ответственности сторон.

Потребитель передает сетевой организации показания РПУ по телефону (п. 10.7. настоящего Контракта) с обязательным последующим письменным подтверждением в адрес Гарантирующего поставщика по установленной форме (Приложение № 4 к настоящему Контракту).

**6.2.** При осуществлении расчетов по 1 либо 2 ценовой категории снятие показаний РПУ производится с 25-го по 30-е число текущего месяца, если сетевой организацией является АО «Мончегорские электрические сети» или (и) с 23-го по 25-е число текущего месяца, если сетевой организацией является АО «Кольская ГМК».

При осуществлении расчетов по 3-6 ценовой категории снятие показаний РПУ осуществляется по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, и передаются в адрес Гарантирующего поставщика и сетевой организации с использованием электронной почты до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом.

Запись показаний РПУ по каждой точке поставки производится в один и тот же день месяца, в одно и то же время.

**6.3.** Места установки расчетных приборов учета, порядок определения количества поданной на энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии (мощности) с учетом потерь определены в Приложении № 2 к настоящему Контракту.

Расчетные приборы учета Потребителя должны иметь на винтах, крепящих кожух счетчика, пломбы с клеймом госповерителя, а на крышке клеммной коробки - пломбу сетевой организации.

Снятие пломб, замена приборов учета и трансформаторов тока (напряжения) производится персоналом сетевой организации или персоналом Потребителя, при обязательном присутствии представителя сетевой организации.

**6.4.** При установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей объем учтенной ими электрической энергии (мощности) корректируется на величину потерь энергии от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки приборов учета. Величина потерь указана в Приложении № 2 к настоящему Контракту.

Величину нормативных потерь электрической энергии рассчитывает сетевая организация.

После утверждения величины нормативных потерь в Министерстве энергетики Российской Федерации, соответствующие изменения считаются внесенными в Приложение № 2 к настоящему Контракту и не требуют письменного оформления дополнительным соглашением.

**6.5.** При нарушении работы приборов учета не по вине Потребителя, а также в случае не выполнения требования по использованию соответствующих приборов учета, определение объемов потребленной электрической энергии (мощности) производится с применением расчетных способов в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

**7. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

**7.1.** Цена настоящего Контракта является твердой, составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) *(сумма цифрами и ее расшифровка прописью в скобках)* руб. \_\_\_\_ *(сумма цифрами)* коп., (с учетом НДС) и определяется на весь срок исполнения величиной согласованных договорных объемов потребления электрической энергии (мощности) на год (Приложение № 1 к настоящему Контракту).

Потребитель по согласованию с Гарантирующим поставщиком вправе увеличить или уменьшить предусмотренные настоящим Контрактом договорные объемы потребления электрической энергии (мощности) не более чем на 10 (десять) %. При увеличении договорных объемов потребления электрической энергии (мощности) по соглашению Сторон допускается изменение цены настоящего Контракта пропорционально дополнительному объему потребления электрической энергии (мощности), исходя из установленной в настоящем Контракте цены единицы товара, но не более чем на 10 (десять) % цены Контракта. При уменьшении предусмотренного настоящим Контрактом договорного объема потребления электрической энергии (мощности) Стороны обязаны уменьшить цену Контракта исходя из единицы товара.

Отпуск электрической энергии (мощности) Гарантирующим поставщиком производится по свободным (нерегулируемым) ценам на розничных рынках электроэнергии в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Нерегулируемые цены на электрическую энергию (мощность) и их предельные уровни доводятся до сведения Потребителя путем их размещения на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет [www.arctic-energo.ru](http://www.arctic-energo.ru).

Стоимость потребленной в расчетном периоде электрической энергии (мощности) облагается НДС по ставке \_\_\_\_ *(размер ставки)*% (в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации).

**7.2.** За расчетный период принимается календарный месяц.

**7.3.** Сетевая организация осуществляет коммерческий учет и передает расчетные данные по количеству поставленной Потребителю электрической энергии (мощности) Гарантирующему поставщику.

Гарантирующий поставщик производит расчет стоимости электрической энергии (мощности) и оформляет платежные документы в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты публикации коммерческим оператором на своем официальном сайте в сети интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен и других параметров, используемых для расчета.

Платежные документы Гарантирующий поставщик направляет почтой (факсом) в адрес Потребителя или Потребитель самостоятельно получает их у Гарантирующего поставщика по месту расположения офиса.

**7.4.** Оплата за потребленную электрическую энергию (мощность) производится Потребителем в следующем порядке и в установленные ниже сроки:

**7.4.1.** Предварительная оплата:

До 25 числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), вносится 70 (семьдесят) % стоимости в подлежащем оплате объеме покупки электрической энергии (мощности) за этот месяц.

Стоимость в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период, для определения размера предварительной оплаты используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

**7.4.2.** Окончательный расчет:

до 25-го числа месяца, следующего за месяцем за который осуществляется оплата.

Оплачивается фактически потребленная в расчетном периоде электрическая энергия (мощность) с учетом средств, ранее внесенных Потребителем в качестве предварительной оплаты за электрическую энергию (мощность).

Размер предварительной оплаты, который превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, засчитывается в счет стоимости покупки электроэнергии (мощности), потребленной в следующем расчетном периоде.

**7.5.** Сроком исполнения обязательств по оплате считается дата зачисления средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика. В случае задержки перевода средств по вине банка Потребителя, последний предъявляет претензии к банку самостоятельно.

**7.6.** При осуществлении расчетов по настоящему Контракту Потребитель обязан указать в платежных документах основание платежа (Контракт №\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, Счет №\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_), расчетный период, за который происходит платеж, сумму платежа, в т.ч. сумму НДС и вид платежа (предварительный, окончательный, неустойка).

В случае если в платежных документах не указано основание платежа, платежный период и вид платежа, оплаченная сумма засчитывается в счет ранее неисполненных обязательств перед Гарантирующим поставщиком.

**7.7.** Сверка расчетов за поставленную электрическую энергию (мощность) производится по инициативе любой из Сторон.

**7.8.** Приостановление исполнения обязательств по настоящему Контракту не освобождает Потребителя от обязанности оплатить в полном объеме полученную электрическую энергию (мощность).

**7.9.** В случае принятия нормативно-правовых актов, изменяющих порядок расчета стоимости и (или) количества потребляемой электрической энергии (мощности) и распространяющих свое действие на предыдущие периоды, Гарантирующий поставщик обязан, предварительно уведомив Потребителя, произвести перерасчет объемов и (или) стоимости электрической энергии (мощности) в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

**8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

**8.1.** За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Контракту Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

**8.2.** Гарантирующий поставщик несет ответственность за нарушение условий поставки электрической энергии (мощности), в том числе за надежность электроснабжения и качество электрической энергии.

**8.3.** Гарантирующий поставщик и сетевая организация не несут ответственности за последствия ограничения и прекращения подачи электрической энергии (мощности) по основаниям, предусмотренным действующим законодательством Российской Федерации.

**8.4.** Гарантирующий поставщик и сетевая организация не несут ответственности за перерывы в электроснабжении при несоответствии схемы электроснабжения категории надежности, а также за перерывы на время действия противоаварийной автоматики.

**8.5.** Потребитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации за технологические нарушения и аварии на оборудовании, находящемся на балансе (в пределах границ эксплуатационной ответственности сторон) Потребителя, а также за повреждения оборудования сетевой организации, вызванные неправомерными действиями персонала Потребителя.

**8.6.** Стороны несут ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

**8.7.** Стороны могут быть освобождены от ответственности за неисполнение своих обязательств по Контракту при наступлении обстоятельств непреодолимой силы, под которыми подразумеваются внешние, чрезвычайные и непредотвратимые при данных обстоятельствах события, которые не существовали во время подписания договора и возникли помимо воли Сторон.

**8.8.** Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, должна в течение 1 (одного) календарного дня уведомить другую Сторону о возникновении и возможной продолжительности действия обстоятельств непреодолимой силы. Сторона, своевременно не сообщившая о наступлении вышеупомянутых обстоятельств, лишается права ссылаться на них.

**8.9.** Факт возникновения обстоятельств непреодолимой силы должен быть документально подтвержден компетентным органом.

**8.10.** В случае невозможности полного или частичного исполнения обязательств вследствие действия обстоятельств непреодолимой силы, фактическая или возможная продолжительность которых составит один месяц или более, Сторона, исполнение обязательств которой не затронуто действием непреодолимой силы, будет иметь право расторгнуть Контракт полностью или частично без обязательств по возмещению убытков, связанных с его расторжением.

**9. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ**

**9.1.** В целях соблюдения обязательного досудебного порядка урегулирования спора Стороны договорились разрешать все разногласия, связанные с исполнением и / или неисполнением Контракта, путем направления подписанной уполномоченным лицом претензии (графического образа претензии в случае направления электронной почтой или факсом) в адрес стороны, нарушившей обязательства по Контракту (по почтовому адресу либо по адресу электронной почты, либо по номеру факса, указанным в разделе 12 Контракта). Спор может быть передан на разрешение арбитражного суда:

– при направлении претензии посредством почтовой связи – по истечении 15 (пятнадцати) календарных дней со дня направления претензии по почтовому адресу регистрируемым почтовым отправлением с описью вложения и уведомлением о вручении;

– при направлении претензии посредством курьерской службы экспресс-доставки – по истечении 7 (семи) календарных дней со дня направления претензии по почтовому адресу;

– при направлении претензии электронной почтой, факсом или нарочно – по истечении 5 (пяти) календарных дней со дня направления претензии по адресу электронной почты или факса либо вручения претензии Стороне.

В претензии должны содержаться ссылки на нарушения другой Стороной условий Контракта, а также конкретное требование Стороны, направившей претензию.

**9.2.** В случае невозможности разрешения споров и разногласий в претензионном порядке, они подлежат рассмотрению в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в Арбитражном суде Мурманской области.

**10. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА**

**10.1.** Настоящий Контракт вступает в силу с даты подписания его сторонами и действует с 00 часов «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г. по «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**10.2.** Сторона, которая намерена внести изменения в действующий Контракт (заключить новый контракт), обязана направить предложения в адрес другой Стороны за 30 (тридцать) дней до предполагаемой даты внесения изменений (заключения нового контракта).

Потребитель, имеющий намерение расторгнуть настоящий Контракт, уведомляет о своем решении Гарантирующего поставщика не менее чем за 30 (тридцать) дней до предполагаемой даты расторжения Контракта.

**10.3.** При нарушении сроков, условий и порядка перехода на обслуживание к иной энергосбытовой организации Потребитель продолжает нести все установленные Контрактом обязательства.

**10.4.** Любые изменения и дополнения к Контракту действительны при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон. Указанное в настоящем пункте правило не распространяется на изменения в части наименования, местонахождения и банковских реквизитов Сторон, о которых уполномоченный представитель соответствующей Стороны сообщает другой Стороне посредством письменного уведомления.

**10.5.** Все уведомления, сообщения, иная переписка в рамках Контракта направляются одной Стороной другой Стороне по почтовому адресу, адресу электронной почты, номеру факса, указанным в Контракте. Стороны обязуются извещать друг друга в письменной форме об изменении адресов и других реквизитов в течение 5 (пяти) календарных дней с даты наступления соответствующего события.

Любое сообщение (уведомление), направленное по последнему известному другой Стороне почтовому адресу, будет считаться полученным по истечении 3 (трех) календарных дней с даты отправки – для отправлений, направленных курьерской почтой, 15 (пятнадцати) календарных дней с даты отправки – для отправлений, направленных заказным письмом, если более ранняя дата доставки сообщения (уведомления) не установлена документально отчетом о доставке, в день отправки – для отправлений, направленных электронной почтой или факсом.

**10.6.** Контракт составлен и подписан в 2 (двух) экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

**10.7.** Телефоны Сетевых компаний:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Контактные телефоны для заочного обслуживания потребителей:** | **АО «Мончегорские электрические сети»** | **АО «Кольская ГМК»** | |
| Площадка «СН» | Площадка «ПН» |
| - передачи показаний приборов учета | 7-27-31; 7-32-03;  7-20-00 | 7-92-11 | 3-52-27 (Заполярный)  3-38-29 (Никель) |
| - оперативно-диспетчерского взаимодействия | 7-20-10 | 7-90-11 | 3-51-54 (Заполярный)  3-33-66 (Никель) |
| -пункт обслуживания потребителей | 3-30-81 | 7-92-11 | 3-52-08 |
| -сообщения об авариях и неисправностях электрооборудования | 7-20-10 | 7-90-11 | 3-51-54 (Заполярный)  3-33-66 (Никель) |
| -сообщения о неисправностях в приборах учета | 7-20-00 | 7-92-11 | 3-51-54 (Заполярный)  3-33-66 (Никель) |
| **Ссылка на официальный сайт сетевой организации:** | [www.melseti.ru](http://www.melseti.ru) | [www.kolagmk.ru](http://www.kolagmk.ru) | |

1. **ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ**
   1. Приложение № 1 – Договорные объемы потребления электрической энергии (мощности).

**11.2.** Приложение № 2 – Порядок определения объема и стоимости электрической энергии (мощности).

**11.3.** Приложение № 3 – Документы о технологическом присоединении (Приложение может отсутствовать в случае не предоставления Потребителем).

**11.4.** Приложение № 4 – Справка о расходе электрической энергии (в случае установки РПУ в зоне эксплуатационной ответственности Потребителя) (форма).

**11.5.** Приложение № 5 – Перечень иных потребителей (субабонентов).

**11.6.** Приложение № 6 – Категория надежности электроснабжения энергопринимающих устройств Потребителя и величины технологической и аварийной брони.

**12.** **Юридические адреса и реквизиты сторон**

|  |  |
| --- | --- |
| **Гарантирующий поставщик**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  Юридический адрес:  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  Почтовый адрес:  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  ИНН:**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  КПП:**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  ОГРН:**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  Р/счет:**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  БИК: **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  К/счет:**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  Факс:\_**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  Е-mail:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Телефоны: (\_\_\_\_\_\_\_)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  код города | **Потребитель**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  Юридический адрес:  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  Почтовый адрес:  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  ИНН:**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  КПП:**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  ОГРН:**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  Р/счет:**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  л/с:\_\_\_**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  БИК: **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  Факс:\_**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  Е-mail:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Контактные телефоны: (\_\_\_\_\_\_\_)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  код города  Телефон для направления уведомлений:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Гарантирующий поставщик:** |  | **Потребитель:** |  |
|  | ООО «Арктик–энерго» |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(сокращенное наименование контрагента)* |  |
|  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(должность)*  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  *(подпись, ФИО уполномоченного лица)* |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(должность)*  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  *(подпись, ФИО уполномоченного лица)* |  |
|  | «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 г. |  | «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 г. |  |