

г. _____

« ____ » _____ 20__ г.

АО «НЭСК», именуемое в дальнейшем «**Гарантирующий поставщик**» (далее – **ГП**), в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», руководствуясь п. 29 ч.1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», заключили настоящий контракт на энергоснабжение (далее – **Контракт**) о нижеследующем:

1. Предмет Контракта

1.1. ГП обязуется продавать электрическую энергию (мощность) в точке (точках) поставки на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя в пределах максимальной мощности, указанной в документах о технологическом присоединении, оказывать через привлеченные сетевые организации услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электроэнергию (мощность) и оказанные услуги, а также соблюдать режим потребления электроэнергии (мощности), обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электроэнергии.

Идентификационный код закупки _____.

Идентификатор государственного контракта _____.

Точки поставки по настоящему Контракту отражены в приложении 2 к Контракту.

1.2. Объем электрической энергии (мощности) определяется ГП на основании данных приборов учета электрической энергии, допущенных в эксплуатацию и перечисленных в приложении 2 к Контракту, а при их отсутствии, а также в случаях недопуска к прибору учета для целей проведения контрольного снятия его показаний, проведения проверки его состояния, непредоставления показаний приборов учета и выявления фактов безучетного потребления электрической энергии - путем применения расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством РФ.

Качество электрической энергии в точках поставки по Контракту на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя должно соответствовать требованиям, установленным действующим законодательством РФ.

1.3. Все термины, используемые в Контракте, Стороны договорились понимать в соответствии со значениями основных понятий, определенных действующим законодательством РФ.

1.4. Общая сумма Контракта, соответствующая лимиту бюджетных обязательств, составляет _____ (_____) рублей с учетом НДС.

Источник финансирования _____.

1.5. Цена Контракта является твердой и определяется на весь срок исполнения Контракта путем ежемесячного расчета ГП нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) в соответствии с правилами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1179. При заключении и исполнении Контракта изменение его условий не допускается, за исключением случаев, предусмотренных ст. 34 и ст. 95 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ.

2. Права и обязанности Сторон

2.1. ГП обязан:

2.1.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) Потребителю в точке (точках) поставки на границе балансовой принадлежности в пределах максимальной мощности, указанной в документах о технологическом присоединении.

2.1.2. Урегулировать с Сетевой организацией отношения по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю.

2.1.3. Осуществлять снабжение Потребителя электрической энергией по третьей категории надежности в случае отсутствия в документах, выдаваемых Сетевой организацией Потребителю, указания на категорию надежности энергоснабжения. Категория надежности снабжения Потребителя электрической энергией определяется Сетевой организацией в документах о технологическом присоединении.

2.1.4. Поддерживать в точке поставки показатели качества электроэнергии в соответствии с требованиями технических регламентов и иных обязательных требований. В случае присоединения энергопринимающих устройств Потребителя через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства, ГП несет ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

2.1.5. Осуществлять контрольные съемы показаний и технические проверки расчетных приборов учета электрической энергии (мощности) Потребителя не реже 1 раза в год самостоятельно либо с привлечением Сетевой организации.

2.1.6. Доводить до сведения Потребителя предельные уровни цен, а также их составляющие, в счетах на оплату электрической энергии (мощности) и посредством размещения указанной информации на своем сайте: www.nesk.ru.

2.1.7. Уведомлять Потребителя о предстоящем введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в точке (точках) поставки в случаях и порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

2.1.8. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных действующим законодательством РФ и Контрактом.

2.1.9. Ежемесячно оформлять документы, связанные с исполнением Контракта (счета на оплату, счет-фактуру, акт об отпуске электроэнергии).

2.1.10. Направлять с использованием электронно-цифровой подписи Потребителю через оператора электронного документооборота, с которым ГП заключил договор, ежемесячно документы, связанные с исполнением Контракта, после заключения Потребителем соответствующего договора с указанным оператором электронного документооборота и уведомления Потребителем ГП о переходе на электронный документооборот по Контракту (оформления соответствующего дополнительного соглашения к Контракту).

2.1.11. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных действующим законодательством РФ и Контрактом.

2.2. ГП имеет право:

2.2.1. Производить (инициировать) ограничение режима потребления электрической энергии Потребителю по основаниям и в порядке, установленном Контрактом и действующим законодательством РФ.

2.2.2. Устанавливать Потребителю значения соотношения потребления активной и реактивной мощности в соответствии с порядком расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, если иной обязательный для применения ГП порядок не предусмотрен действующим законодательством РФ. Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности (предельные значения коэффициента реактивной мощности) могут быть установлены сетевой организацией в документах, подтверждающих технологическое присоединение в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации энергопринимающих устройств Потребителя.

2.2.3. Беспрепятственного доступа (своих представителей и (или) представителей Сетевой организации) не чаще 1 (одного) раза в месяц к электроустановкам и средствам учета электроэнергии Потребителя для проведения контрольных съемов показаний и технических проверок средств учета электроэнергии (мощности).

2.2.4. Составлять самостоятельно либо с привлечением Сетевой организации акты о неучтенном потреблении электрической энергии.

2.2.5. Беспрепятственного доступа к электроустановкам Потребителя для контроля за соблюдением установленных режимов потребления, проведения замеров по определению показателей качества электроэнергии (мощности), а также для проведения мероприятий по отключению электроустановок Потребителя при вводе ограничения электропотребления.

2.2.6. При отсутствии надлежащего уведомления Потребителя о выборе ценовой категории на очередной период регулирования осуществлять расчеты по ценовой категории предыдущего периода.

2.2.7. Требовать компенсации расходов на оплату действий по введению ограничения и последующему его восстановлению, по предусмотренным действующим законодательством РФ основаниям.

2.2.8. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта полностью, в случае, если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, письменно уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от Контракта.

2.2.9. Перейти на электронный документооборот, в рамках которого направление и получение документов, связанных с исполнением Контракта, может осуществляться Сторонами в электронном виде с использованием электронно-цифровой подписи через оператора электронного документооборота.

2.2.10. Приостановить электронный документооборот в случае отсутствия технической возможности его осуществлять. В данном случае направление и получение документов, связанных с исполнением Контракта, будет осуществляться Сторонами в бумажном виде.

2.2.11. Направлять Потребителю юридически значимые сообщения (в том числе уведомление об ограничении режима потребления электроэнергии) любым способом, позволяющим подтвердить доставку указанного сообщения, в том числе посредством направления короткого текстового сообщения на номер мобильного телефона, а также направления сообщения на адрес электронной почты, указанных в разделе 10 Контракта.

2.2.12. Осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством РФ и Контрактом.

2.3. Потребитель обязан:

2.3.1. Производить оплату за электрическую энергию (мощность) в размере и сроки, установленные Контрактом и действующим законодательством РФ, а также компенсировать расходы ГП и Сетевой организации на оплату действий по введению ограничения и последующему его восстановлению, по предусмотренным действующим законодательством РФ основаниям.

2.3.2. Соблюдать предусмотренный документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

2.3.3. В случае возложения такой обязанности (п. 3.2. Контракта), снимать показания расчетных (контрольных) приборов учета по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом (в отношении приборов, установленных в многоквартирных жилых домах - в период с 23-го до окончания 25-го дня расчетного месяца), а также на 00 часов 00 минут дня расторжения Контракта с оформлением акта снятия показаний по форме приложения 6 и (или) приложения 7 (при наличии допущенных в эксплуатацию приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы электроэнергии) к Контракту.

2.3.4. Предоставлять ГП до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом (в отношении приборов, установленных в многоквартирных жилых домах – до окончания 26-го дня расчетного месяца), а также дня, следующего за датой расторжения Контракта, показания расчетных приборов учета, снятые в соответствии с п. 2.3.3. Контракта, одним из следующих способов:

- на электронный адрес ГП: _____ (в том числе в формате Excel);
- посредством «личного кабинета» Потребителя на официальном сайте ГП: www.nesk.ru;
- посредством электронного документооборота с использованием электронно-цифровой подписи через оператора электронного документооборота;
- по телефону (факсу): _____;
- нарочно по указанному в Контракте почтовому адресу ГП: на бумажном носителе, прошитые, заверенные подписью руководителя (уполномоченного лица) и печатью Потребителя.

2.3.4.1. В случае предоставления Потребителем показаний расчетных приборов учета на электронный адрес ГП, по телефону либо только в электронном виде (в формате Excel) предоставить показания приборов учета на бумажном носителе, прошитые и заверенные подписью руководителя (уполномоченного лица) и печатью Потребителя, до получения платежных документов за данный расчетный период.

2.3.5. При расчете по 5 или 6 ценовой категории предоставлять ГП за 2 (два) дня до начала расчетного периода заявку о плановом почасовом потреблении по форме приложения 8 к Контракту на бумажном носителе с подписью руководителя и печатью и в электронном формате EXCEL на вышеуказанный электронный адрес либо нарочно на электронно-цифровом носителе. Ежемесячно в срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным, оформлять и предоставлять с учетом корректировок, произведенных в соответствии п. 2.4.5. Контракта, указанную заявку на бумажном носителе с подписью руководителя (уполномоченного лица) и печатью.

2.3.6. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии свои средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии (мощности) и измерительные трансформаторы, используемые для коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.3.7. Осуществлять эксплуатацию своих энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

2.3.8. 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.

2.3.9. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные настоящим Контрактом (в приложении 4 к Контракту) либо документами, подтверждающими технологическое присоединение в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации энергопринимающих устройств Потребителя, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств, точек поставки).

2.3.10. 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 Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

2.3.11. Представлять в Сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.3.12. Информировать Сетевую организацию незамедлительно об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а также за 3 рабочих дня о плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

2.3.13. 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.

2.3.14. Беспрепятственно допускать (не чаще 1 раза в месяц) к месту установки приборов учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора) уполномоченных представителей ГП и Сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии (мощности), отпущенной по Контракту, в случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством РФ..

2.3.15. Сообщать незамедлительно ГП либо Сетевой организации, указанной в приложении 2а к Контракту обо всех обнаруженных нарушениях схемы учета электроэнергии, пломб и (или) знаков визуального контроля (голографическая наклейка или индикатор магнитного поля), нанесенных на средства учета и вводной коммутационный аппарат, а также о неисправностях в работе приборов учета (измерительного комплекса, измерительных трансформаторов), их утрате.

2.3.16. Обеспечивать сохранность и целостность приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) по Контракту, а также установленных на них пломб и (или) знаков визуального контроля, в случае установки данных приборов учета и (или) иного оборудования в границах балансовой принадлежности Потребителя (границах земельного участка Потребителя).

2.3.17. Проводить ежемесячно с ГП сверку расчетов за электроэнергию с оформлением двустороннего акта.

2.3.18. Уведомлять лиц, подключенных к сетям Потребителя, о сроках и причинах ограничения (прекращения) подачи электроэнергии, незамедлительно после получения уведомления от ГП (Сетевой организации).

2.3.19. Обратиться в Сетевую организацию в случае установки расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электросетей для определения исходных данных, необходимых для расчета величины потерь электроэнергии, возникающих в сети Потребителя на участке от места установки расчетных приборов учета до границы балансового разграничения.

2.3.20. Получать ежемесячно у ГП платежные документы за потребленную электроэнергию (счета на оплату, счет-фактуру, акт об отпуске электроэнергии), а в случае перехода на электронный документооборот - получать документы, связанные с исполнением Контракта, через оператора электронного документооборота.

2.3.21. Возместить Сетевой организации (ГП) убытки, причиненные неисполнением обязанности, установленной п. 2.3.16. Контракта.

2.3.22. Письменно в пятидневный срок извещать ГП обо всех изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, фактического местонахождения, адреса электронной почты, номеров телефонов (в том числе мобильного), указанных в разделе 10 Контракта (в том числе смене наименования либо руководителя).

2.3.23. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен Контракт (за исключением энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых установлены и введены в эксплуатацию приборы учета (измерительные комплексы) после 01.07.2020), и предоставлять ГП (Сетевой организации) информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой организацией, 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.

2.3.24. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения Контракта, если на эту дату у Потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, он отсутствовал, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта. После подписания акта согласования технологической и (или) аварийной брони с Сетевой организацией Потребитель в течении 5 дней передает ГП 1 экземпляр данного акта.

2.3.25. В случае перехода права собственности (аренды, хозяйственного ведения, оперативного управления и иных законных прав владения и (или) пользования, предусмотренных законодательством РФ) на объект (объекты) энергоснабжения по Контракту, уведомить об этом ГП в течение 3 рабочих дней со дня наступления указанного события путем направления в адрес ГП письменного уведомления, направляемого способом, позволяющим подтвердить его доставку.

2.3.26. Обеспечить возврат ГП подписанных со стороны Потребителя акта об отпуске электроэнергии и акта сверки расчетов по Контракту в течение 14 (четырнадцати) дней с момента их получения.

В случае если в течение указанного срока Потребитель не направил в адрес ГП подписанные со своей стороны акт об отпуске электроэнергии и (или) акт сверки расчетов по Контракту либо не предоставил ГП мотивированные возражения по ним, акты считаются подписанными Потребителем без разногласий.

2.3.27. Осуществлять по уведомлению ГП или Сетевой организации действия по введению ограничения режима электропотребления в отношении объектов иных потребителей, опосредованно (непосредственно) присоединенных к электрическим сетям Потребителя, в случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством РФ.

2.3.28. Осуществлять иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством РФ и Контрактом.

2.4. Потребитель имеет право:

2.4.1. Получать по письменным запросам разъяснения и консультации по Контракту.

2.4.2. Заявлять ГП об ошибках, обнаруженных в платежном документе. Подача заявления об ошибках не освобождает от обязанности оплатить платежный документ в установленный срок.

2.4.3. С даты утраты ГП статуса гарантирующего поставщика перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;
- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных действующим законодательством условий заключения договоров (контрактов) с указанными субъектами.

2.4.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта полностью или уменьшить объемы электроэнергии (мощности), приобретаемые у ГП, письменно уведомив ГП об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения или изменения Контракта, при условии оплаты ГП не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты расторжения (изменения) Контракта стоимости потребленной электрической энергии (мощности) на дату расторжения, а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, начисленной суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения Контракта. Оплата должна быть подтверждена оплатой счета, выставяемого ГП в соответствии с требованиями действующего на момент выставления счета законодательства РФ.

2.4.5. При расчете по 5 или 6 ценовой категории и при исполнении п. 2.3.4 Контракта, производить корректировку плановых почасовых объемов потребления путем уведомления ГП на вышеуказанный электронный адрес либо факс по форме приложения 9 к Контракту не позднее, чем за 1 рабочий день до начала корректируемого периода (суток) с последующим предоставлением скорректированной заявки планового почасового потребления в срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным, на бумажном носителе с подписью руководителя (уполномоченного лица) и печатью.

2.4.6. Согласовывать с Сетевой организацией сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Потребителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя.

2.4.7. Перейти на электронный документооборот, в рамках которого направление и получение документов, связанных с исполнением Контракта, может осуществляться Сторонами в электронном виде с использованием электронно-цифровой подписи через оператора электронного документооборота, с которым ГП заключен соответствующий договор.

2.4.8. Приостановить и возобновить электронный документооборот, уведомив об этом ГП за 5 рабочих дней до такого события.

2.4.9. Осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством РФ и Контрактом.

3. Порядок учета электроэнергии (мощности)

3.1. Для целей определения объемов потребления электрической энергии (мощности) по Контракту используются показания приборов учета, соответствующих требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, требованиям, предусмотренным «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, в том числе к месту установки и классу точности, имеющих неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, допущенных в эксплуатацию в порядке, предусмотренном законодательством РФ об электроэнергетике на дату допуска (далее - расчетные приборы учета).

3.2. В случае неприсоединения расчетных приборов учета к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) (далее по тексту Контракта – ИСУЭ) и установке расчетных приборов учета в границах объектов Потребителя, лицом, обязанным осуществить снятие и передачу в адрес ГП показаний расчетных приборов учета, является Потребитель.

В иных случаях - ответственным лицом, обязанным осуществить такие действия в сроки, указанные в п. 2.3.3. и п. 2.3.4. Контракта, является Сетевая организация, отраженная в приложении 2а к Контракту либо ГП (в случае установки расчетных приборов учета в помещениях многоквартирных домов (за исключением помещений, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества).

3.3. Количество электроэнергии (мощности), отпущенной Потребителю за расчетный период, определяется по показаниям расчетных приборов учета, допущенных в эксплуатацию и предоставленных Потребителем (Сетевой организацией, ГП) в соответствии с п. 2.3.3. и п. 2.3.4. Контракта, а в случаях, перечисленных в пунктах 3.7. - 3.11. настоящего Контракта либо установленных законодательством, расчетными способами в соответствии с действующим законодательством РФ либо в порядке, установленном Контрактом.

3.4. При использовании в схеме учета измерительных трансформаторов количество отпущенной Потребителю электроэнергии (мощности) определяется с учетом расчетного коэффициента.

3.5. В случае опосредованного присоединения к электрическим сетям Потребителя других потребителей, перечисленных в приложении 3 к Контракту и рассчитывающихся с ГП по отдельным договорам, из количества принятой Потребителем электроэнергии вычитается объем потребленной электроэнергии данными потребителями, который учитывается расчетным прибором учета электроэнергии Потребителя.

3.6. При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, количество отпущенной электроэнергии корректируется на величину потерь электроэнергии, возникающих в сети Потребителя, на участке от места установки этих приборов до границы балансовой принадлежности электрических сетей (приложение 5 к Контракту). Собственник (владелец) объекта электросетевого хозяйства оплачивает ГП также и фактические потери электроэнергии в соответствии с действующим законодательством РФ.

В случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, и заключении Контракта в отношении объекта, расположенного в многоквартирном жилом доме, количество отпущенной Потребителю электроэнергии корректируется на объем электрической энергии в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме, определенный в соответствии с нормами действующего законодательства РФ.

3.7. Расчет объема безучетно потребленной электроэнергии по акту о неучтенном потреблении электроэнергии производится в соответствии с действующим законодательством РФ с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена) до даты выявления факта безучетного потребления электроэнергии и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

3.8. В случае непредоставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные п. 2.3.4. Контракта, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности), за расчетный период при наличии контрольного прибора учета используются его показания.

При отсутствии контрольного прибора учета или непригодности к расчетам расчетного прибора учета (отсутствии, неисправности, утраты или истечении интервала между поверками, истечении срока эксплуатации расчетного прибора учета) объем потребления электрической энергии определяется на основании замещающей информации или иными расчетными способами, предусмотренными действующим законодательством РФ.

В настоящем Контракте замещающей информацией являются показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

3.9. При отсутствии допущенного в эксплуатацию прибора учета, позволяющего измерять почасовые объемы потребления электроэнергии, либо непредставлении Потребителем прошитых и заверенных подписью уполномоченного лица и печатью почасовых показаний прибора учета электроэнергии в установленный настоящим Контрактом срок, ГП определяет почасовые объемы электропотребления на основании предоставленных по форме приложения 6 к Контракту показаний прибора учета с применением расчетных способов, установленных законодательством РФ.

3.10. В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета объем потребления и оказанных услуг по передаче электрической энергии с даты 2-го недопуска вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации.

3.11. В случае истечения интервала между поверками измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, объем потребления электрической энергии по Контракту определяется в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

При отсутствии прибора учета в точке поставки по Контракту, максимальная мощность которой в соответствии с документами о технологическом присоединении составляет менее 5 кВт, объем потребления электрической энергии (мощности) такой точки поставки за расчетный период определяется как произведение

величины максимальной мощности и числа часов работы точки поставки (объекта Потребителя) за расчетный период.

3.12. В случае, если точки поставки по Контракту на день его заключения не оборудованы приборами учета, Сетевая организация, указанная в приложении 2а к настоящему Контракту, обязана осуществить действия по обеспечению оборудования точек поставки приборами учета (за исключением случаев, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств Потребителя, либо когда такая обязанность возложена на ГП в соответствии с действующим законодательством РФ).

3.13. Сетевая организация, имеющая намерение установить либо заменить прибор учета электрической энергии, направляет запрос на установку (замену) прибора учета, содержание которого регламентировано действующим законодательством РФ, способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес ГП и Потребителя.

Потребитель в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса об установке (о замене) прибора учета электрической энергии обязан либо подтвердить предложенные Сетевой организацией дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию приборов учета либо согласовать иные дату и (или) время. Потребитель вправе отказать в установке прибора учета при отсутствии технической возможности установки прибора учета в месте, указанном в запросе Сетевой организации на установку (замену) прибора учета.

В подтвержденные дату и время Сетевая организация, ГП осуществляют действия по установке (замене) прибора учета.

При ненаправлении Потребителем Сетевой организации в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, при получении ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, с уведомлением лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета, о смене места установки с указанием адреса такого места иных лиц, которые принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

При этом после двукратного недопуска к месту установки прибора учета объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) по Контракту определяются в порядке, предусмотренном п. 3.10. Контракта.

Ответственность Сетевой организации, предусмотренная настоящим пунктом, за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию прибора учета не возникает в случае, если причиной неисполнения таких обязанностей стал недопуск к местам установки расчетных приборов учета, в то время как техническая возможность установки прибора учета в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, отсутствует.

3.14. Допуск прибора учета в эксплуатацию осуществляется в соответствии с действующим законодательством РФ. Сетевая организация, указанная в приложении 2а Контракта, осуществляет допуск в эксплуатацию приборов учета, с приглашением иных лиц, указанных в п. 3.13. Контракта.

3.15. Процедура установки и допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска его в эксплуатацию, копия которого направляется Сетевой организацией в течение 2 рабочих дней в адрес ГП и Потребителя, в случае их неявки для участия в процедуре допуска такого прибора учета в эксплуатацию.

3.16. Процедура демонтажа приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), для случаев, не связанных с их заменой, допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

4. Порядок расчетов за электрическую энергию (мощность)

4.1. Расчетным периодом для осуществления расчетов принимается 1 календарный месяц.

4.2. Расчеты за электрическую энергию (мощность) производятся по цене, рассчитанной в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.3. Если в ходе исполнения Контракта вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по Контракту, стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчетов обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену.

4.4. Оплата Потребителем за потребленную электрическую энергию и мощность осуществляется с применением ежемесячных авансовых платежей в следующем порядке, установленном Контрактом:

до 10 числа расчетного месяца в размере 30 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата;

до 25 числа расчетного месяца в размере 40 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата.

Подлежащий оплате объем и стоимость покупки электрической энергии (мощности) для применения настоящего пункта определяются в соответствии с действующим законодательством РФ.

Оплата считается произведенной в момент поступления денежных средств на расчетный счет (каассу) ГП.

4.5. Окончательный расчёт за расчётный период производится на основании ежемесячно выставляемых ГП счетов, счетов-фактур до 18 числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

4.6. ГП ежемесячно оформляет документы, связанные с исполнением Контракта (счета на оплату, счет-фактуру, акт об отпуске электроэнергии).

4.7. Выбор ценовой категории осуществляется Потребителем в соответствии с действующим законодательством РФ. ГП осуществляет расчет стоимости электрической энергии (мощности) на основании соглашения о выборе ценовой категории (приложение 1 к Контракту). В случае неисполнения п. 2.3.5. Контракта Потребителем, выбравшим 5 или 6 ценовые категории, ГП применяет в расчетном периоде, в котором не осуществлено почасовое планирование, 3 или 4 ценовые категории соответственно.

4.8. При превышении установленного значения потребления (генерации) реактивной энергии, оплата производится в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

4.9. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Сетевой организацией обязанностей (по установке, замене и допуску в эксплуатацию приборов учета точек поставки по Контракту, а также предоставлению показаний расчетных приборов учета, которыми оборудованы точки поставки по Контракту), установленных действующим законодательством РФ, при определении стоимости услуг по передаче электрической энергии по настоящему Контракту учитывается неустойка в порядке и размере, предусмотренных действующим законодательством РФ.

5. Порядок ограничения режима потребления электроэнергии

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств по оплате по Контракту, ГП вправе ввести ему ограничение режима электропотребления с соблюдением процедуры, установленной действующим законодательством РФ в сфере электроэнергетики.

5.2. Ограничение режима потребления электрической энергии по обстоятельствам, не связанным с неисполнением Потребителем обязательств по оплате по Контракту, осуществляется ГП (Сетевой организацией) в порядке и в сроки, установленные действующим законодательством РФ в сфере электроэнергетики.

6. Ответственность Сторон. Порядок рассмотрения споров

6.1. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательство по Контракту, несет ответственность в соответствии с Контрактом и действующим законодательством РФ.

6.2. За неправомерное нарушение режима подачи энергии ГП обязан возместить Потребителю причиненный реальный ущерб в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.3. Потребитель несет ответственность за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств, а также за реализацию графиков аварийного ограничения перед ГП, Сетевой организацией и иными лицами, которым причинены убытки неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем данной обязанности.

6.4. Стороны не несут ответственности за неисполнение обязательств по Контракту, если это неисполнение или частичное неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Контракта в результате событий чрезвычайного характера.

6.5. Все споры, возникающие при исполнении Контракта, разрешаются путем направления претензий. Срок рассмотрения претензии составляет 10 календарных дней с момента ее получения. В случае неурегулирования возникших разногласий в претензионном порядке, Стороны вправе обратиться в Арбитражный суд Краснодарского края.

6.6. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Сторонами обязательств, предусмотренных Контрактом, в том числе по платежам, установленным п. 4.4. и 4.5. Контракта в течение расчетного месяца, другая Сторона вправе потребовать уплаты неустойки. Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного Контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Контрактом срока исполнения обязательства. Пеня устанавливается в размере, предусмотренном действующим законодательством РФ.

6.7. В случае самовольного присоединения энергопринимающих устройств или увеличения потребляемой мощности, в том числе путём опосредованного присоединения к своей электрической сети потребителей, сверх максимальной (разрешённой документами, подтверждающими факт технологического присоединения), без согласования с Сетевой организацией, Потребитель оплачивает ГП десятикратную стоимость каждого кВт по тарифной ставке на содержание сетей двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленной действующим решением органа исполнительной власти субъекта РФ в области регулирования тарифов, по соответствующему уровню напряжения.

6.8. Уступка права требования Потребителя к ГП по Контракту без согласия ГП не допускается.

7. Срок действия Контракта, изменение и расторжение Контракта

7.1. Настоящий Контракт действует с 00 ч. 00 мин. «__» _____ 20__ года, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электроэнергии, а в случае его заключения до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств - в порядке и сроки, установленные действующим законодательством Российской Федерации, и считается заключенным на срок до 24 ч. 00 мин. «__» _____ 20__ года, а в части расчетов – до полного исполнения Сторонами принятых в соответствии с настоящим Контрактом обязательств.

7.2. Любые изменения, дополнения, а также досрочное расторжение Контракта производятся по соглашению Сторон в письменной форме путем подписания дополнительных соглашений к Контракту, если иное не предусмотрено Контрактом или законодательством РФ.

В случае заключения Контракта до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, в течение 30 дней с момента получения ГП документов, подтверждающих завершение процедуры технологического присоединения в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации энергопринимающих устройств Потребителя, ГП оформляется и Сторонами подписывается дополнительное соглашение об изменении приложений 1, 2, 2а, 5 к Контракту.

До момента подписания Сторонами указанного дополнительного соглашения к Контракту необходимые для исполнения Контракта сведения (в том числе из числа существенных условий Контракта) определяются исходя из предоставляемых сетевой организацией и (или) Потребителем документов о технологическом присоединении и документов о допуске в эксплуатацию приборов учета.

Документ, подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации энергопринимающих устройств Потребителя, становится неотъемлемой частью Контракта (приложение 5 к Контракту) с даты фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на объекты Потребителя, соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения, а в случае, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя осуществляется по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) - со дня составления и размещения сетевой организацией на своем официальном сайте (ином официальном сайте, обеспечивающем

возможность направлять заявку и прилагаемые документы, на который предусмотрена переадресация с официального сайта сетевой организации) или с использованием федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в личном кабинете Потребителя акта об осуществлении технологического присоединения (уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям), подписанного со стороны сетевой организации.

7.3. При расторжении Контракта по своей инициативе Потребитель:

- направляет ГП уведомление за 20 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления;
- производит оплату счета, включающего сумму задолженности Потребителя на дату получения ГП уведомления и стоимость электроэнергии (мощности), рассчитанную исходя из объема, который прогнозируется к потреблению до заявляемой Потребителем даты расторжения Контракта, и нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период.

При нарушении Потребителем требования об уведомлении ГП в установленные сроки и (или) при нарушении им требования об оплате выставленного ГП счета в предусмотренный законодательством срок договорные отношения Сторон сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

7.4. При расторжении Контракта в одностороннем порядке по инициативе ГП в случае не исполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательства по оплате, ГП уведомляет об этом Потребителя за 10 рабочих дней до даты такого отказа способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

7.5. Обязательства Потребителя по оплате, возникшие до расторжения Контракта и не исполненные надлежащим образом, сохраняют свою силу до момента их исполнения.

8. Особые условия

8.1. Во всем остальном, что не предусмотрено Контрактом, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ. При введении в действие нового или изменения законодательства, действующего на момент заключения Контракта, Контракт продолжает действовать в части не противоречащей императивным нормам, введенным (измененным) в период его действия.

8.2. Стороны обязуются при исполнении, изменении и расторжении Контракта, а также при разрешении соответствующих споров в судебном и внесудебном порядках использовать информацию, предоставляемую коммерческим оператором, а также опубликованную на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет (на момент заключения Контракта - www.atsenergo.ru).

8.3. По всем вопросам энергоснабжения, возникающим в период действия Контракта, Потребитель обращается к ГП по адресу, указанному в разделе 10 Контракта.

8.4. Об авариях, связанных с отключением, повреждением питающих линий, о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, а также о вводе прибора учета в эксплуатацию Потребитель сообщает ГП или Сетевой организации, указанной в приложении 2а к Контракту, способом, позволяющим подтвердить факт направления обращения.

Контактная информация системообразующей территориальной сетевой организации: наименование – ПАО «Россети Кубань»; контактный телефон – 8-800-220-0-220; официальный сайт в сети «Интернет» - <https://rosseti-kuban.ru/>.

Стороны допускают в порядке, предусмотренным Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи», использование электронных подписей руководителей (уполномоченных лиц) при подписании и исполнении Контракта, совершении иных юридически значимых действий по Контракту и признают электронные документы, подписанные электронной подписью, равнозначными документам на бумажном носителе, подписанным собственноручной подписью.

При использовании электронных подписей уполномоченных лиц Стороны обязуются предоставить по запросу одной из Сторон машиночитаемую доверенность, подписанную квалифицированной электронной подписью руководителем организации или индивидуальным предпринимателем, в срок, не превышающий 5 рабочих дней с момента получения такого запроса.

8.5. Все приложения, протоколы разногласий и согласования разногласий, изменения и дополнения к Контракту являются неотъемлемой его частью.

8.6. Настоящий Контракт составлен в двух экземплярах - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9. Приложения

Приложение 1	Соглашение о выборе ценовой категории.
Приложение 2	Перечень точек поставки, по которым производится контроль и расчет за отпущенную электроэнергию и мощность.
Приложение 2а	Перечень лиц, ответственных за эксплуатацию приборов учета.
Приложение 3	Перечень потребителей, присоединенных к сетям Потребителя и рассчитывающих по прямым договорам с ГП (заполняется при наличии таких потребителей).
Приложение 4	Предельные значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для Потребителя.
Приложение 5	Документы, подтверждающие технологическое присоединение в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации энергопринимающих устройств Потребителя (расчет потерь электроэнергии).
Приложение 6	Форма акта съема показаний по приборам учета (предоставляется Потребителем ежемесячно).
Приложение 7	Форма акта первичного учета (предоставляется Потребителем при выборе 3-6 ценовых категорий).
Приложение 8	Форма заявки на плановое почасовое потребление электроэнергии (предоставляется Потребителем при выборе 5 или 6 ценовых категорий).
Приложение 9	Форма уведомления о корректировке заявки на плановое почасовое потребление электроэнергии (предоставляется Потребителем при выборе 5 или 6 ценовых категорий).

10. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Гарантирующий поставщик:

АО «НЭСК»

Юридический адрес: 350049, Краснодарский край,
г. Краснодар, ул. Красных Партизан, д. 192, офис 802
Почтовый адрес: _____

Потребитель:

Юридический адрес: _____

ИНН/КПП _____
Банк _____
БИК _____
р/с _____
к/с _____
Телефон: _____
Адрес электронной почты: _____

_____ (должность)
_____ (Ф.И.О.)
_____ (подпись)
м.п.

Почтовый адрес: _____
ИНН/КПП _____
ОГРН _____
Банк _____
БИК _____
р/с _____
к/с _____
ОКВЭД: _____
ОКПО _____
ОКТМО _____
Телефон: _____
Номер мобильного телефона: _____
Адрес электронной почты: _____

_____ (должность)
_____ (Ф.И.О.)
_____ (подпись)
м.п.