

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № _____

для юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, граждан, использующих электроэнергию для коммерческих целей
(собственника/пользователя объектов, расположенных на территории садоводческого (дачного) объединения)

г. _____

« ____ » _____ 20__ г.

АО «НЭСК», именуемое в дальнейшем «**Гарантирующий поставщик**» (далее – **ГП**), в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемый(-ос,-ая) в дальнейшем «**Потребитель**», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор энергоснабжения (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

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.

1.2. Точки поставки по Договору являются место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности электрических сетей, определенное в документах о технологическом присоединении, которая является местом исполнения обязательств по поставке электрической энергии, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объединения, либо Сетевой организации.

Точкой поставки в отношении электрической энергии, поставляемой в целях содержания объектов инженерной инфраструктуры, является место в электрической сети в точке присоединения энергопринимающих устройств садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объединения к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации.

1.3. Объем электрической энергии (мощности) определяется ГП на основании данных приборов учета электрической энергии, допущенных в эксплуатацию и перечисленных в приложении 2 к Договору, 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.

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

1.5. Все термины, используемые в настоящем Договоре, Стороны договорились понимать в соответствии со значениями основных понятий, определенных действующим законодательством РФ.

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 о технологическом присоединении, 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. 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.

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

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

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

2.1.9. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных действующим законодательством РФ и Договором.

2.2. ГП имеет право:

2.2.1. Производить (инициировать) ограничение режима потребления электрической энергии Потребителю по основаниям и в порядке, установленном настоящим Договором 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 съёмов 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 Договора 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 Договора.

2.2.9. Перейти на электронный документооборот, в рамках которого направление и получение документов, связанных с исполнением настоящего Договора, 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 настоящего Договора, 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 Договора.

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

2.3. Потребитель обязан:

2.3.1. Производить оплату за электрическую энергию (мощность) в размере и сроки, установленные настоящим Договором 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. Договора), 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 Договора 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 Договору.

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 Договора, показания расчетных приборов учета, снятые в соответствии с п. 2.3.3. Договора, 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 Договоре 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 пятой или шестой ценовой категории предоставлять ГП за 2 (два) дня до начала расчетного периода заявку о плановом почасовом потреблении по форме приложения 8 к Договору на бумажном носителе (с подписью руководителя и печатью) и в электронном формате Excel: на вышеуказанный электронный адрес ГП 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. Договора, 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 договором (в приложении 4 к Договору) 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 настоящему Договору) в случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством РФ.

2.3.15. Сообщать незамедлительно ГП либо Сетевой организации, указанной в приложении 2а к Договору, 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 Договору, 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 сверку расчетов за электроэнергию с ГП 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 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 Договора, через оператора электронного документооборота.

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

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 Договора (в том числе смене наименования либо руководителя).

2.3.23. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен Договор (за исключением энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых установлены и введены в эксплуатацию приборы учета (измерительные комплексы) после 01.07.2020), и представлять ГП (Сетевой организации) информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера (кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой 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 настоящего Договора, 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 течение 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 Договору, 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 Договору 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 Договору 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. В случае ликвидации садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объединения, на территории которого расположен объект Потребителя, оплачивать ГП стоимость электрической энергии, потребленной при использовании объектов инфраструктуры и другого имущества общего пользования садоводческих, огороднических и дачных некоммерческих объединений, и потерь электрической энергии, возникающих в объектах электросетевого хозяйства ликвидированного объединения.

2.3.29. Осуществлять иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством РФ и Договором.

2.4. Потребитель имеет право:

2.4.1. Получать по письменным запросам разъяснения и консультации по настоящему Договору.

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 с указанными субъектами.

2.4.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора 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 Договора, при условии оплаты ГП не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты расторжения (изменения) Договора 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 Договора. 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 пятой или шестой ценовой категории и при исполнении п. 2.3.5. настоящего Договора, производить корректировку плановых почасовых объемов потребления путем уведомления ГП на вышеуказанный электронный адрес либо факс по форме приложения 9 к Договору 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 настоящего Договора, 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 Договором.

3. Порядок учета электроэнергии (мощности)

3.1. Для целей определения объемов потребления электрической энергии (мощности) по Договору 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 Договора – 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. Договора, является Сетевая организация, отраженная в приложении 2а к Договору 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. Договора, а в случаях, перечисленных в пунктах 3.7. - 3.11. настоящего Договора либо установленных законодательством, расчетными способами в соответствии с действующим законодательством РФ либо в порядке, установленном Договором.

В случае, предусмотренном п. 2.3.28. Договора, объем электроэнергии, потребленной на содержание объектов инженерной инфраструктуры и другого имущества общего пользования садоводческих, огороднических и дачных некоммерческих объединений, а также потерь электрической энергии, возникающих в объектах электросетевого хозяйства ликвидированного товарищества, определяется исходя из показаний прибора учета, установленного на границе между сетями Сетевой организации и сетевого имущества ликвидированного объединения.

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

3.5. В случае опосредованного (непосредственного) присоединения к электрическим сетям Потребителя других потребителей, рассчитывающихся с ГП по отдельным договорам, из количества принятой Потребителем электроэнергии вычитается объем потребленной электроэнергии данными потребителями, который учитывается расчетным прибором учета электроэнергии Потребителя (такие потребители отражены в приложении 3 к Договору).

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 Договору). 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 Договора 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. Договора, 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 Договоре 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 Договором срок, ГП определяет почасовые объемы электропотребления на основании предоставленных по форме приложения 6 к Договору 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 Договору определяется в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

При отсутствии прибора учета в точке поставки по Договору, 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 Договору на день его заключения не оборудованы приборами учета, Сетевая организация, указанная в приложении 2а к настоящему Договору, 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 Договору определяются в порядке, предусмотренном п. 3.10. Договора.

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 Договора, осуществляет допуск в эксплуатацию приборов учета, с приглашением иных лиц, указанных в п. 3.13. Договора.

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 договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по настоящему договору, стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчетов обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену.

4.4. Оплата за потребленную электрическую энергию и мощность осуществляется Потребителем в порядке, установленном настоящим Договором:

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;

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

В случае, когда Потребитель не указал в платёжных документах назначение платежа, то платёж засчитывается в первую очередь в счёт суммы уплаченной ГП государственной пошлины, подлежащей уплате Потребителем по решению суда, вступившему в законную силу, в оставшейся части - за задолженность за отпущенную по Договору электроэнергию (мощность) предыдущих расчетных периодов, начиная с раннего периода ее образования, затем – суммы процентов за пользование денежными средствами.

При этом, если сумма платежа превышает данную задолженность, то разница подлежит зачету в счет платежей за электроэнергию (мощность) текущего и (или) последующего периода. В случае отсутствия у Потребителя на момент произведения оплаты задолженности перед ГП, поступившие денежные средства засчитываются ГП в последующих расчетных периодах.

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

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

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

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 Договору). В случае неисполнения п. 2.3.5. настоящего Договора 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 Договору, а также предоставлению показаний расчетных приборов учета, которыми оборудованы точки поставки по Договору), установленных действующим законодательством РФ, при определении стоимости услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору 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 настоящему Договору, 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 настоящему Договору, 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 настоящему Договору, несет ответственность в соответствии с Договором 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 Договору, если это неисполнение или частичное неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора в результате событий чрезвычайного характера.

6.5. Все споры, возникающие при исполнении настоящего Договора, 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 суд по месту исполнения Договора.

Местом исполнения Договора является место его заключения, отраженное на титульном листе Договора.

6.6. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате электрической энергии, в том числе по платежам, установленным п. 4.4. Договора в течение расчетного месяца, Потребитель обязан оплатить пени в размере 0,1% от неоплаченной в срок суммы. Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного Договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Договором срока исполнения обязательства.

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 настоящему Договору без согласия ГП не допускается.

6.9. В случае неизвещения Потребителем ГП в порядке и сроки, установленные п. 2.3.25. Договора, о переходе прав на объект (объекты) энергоснабжения по Договору, ГП вправе взыскать с Потребителя штраф в размере 50 000 (пятидесяти тысяч) рублей.

7. Срок действия Договора, изменение и расторжение Договора

7.1. Настоящий Договор 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 неопределенный срок.

7.2 Любые изменения, дополнения, а также расторжение настоящего Договора производятся по соглашению Сторон в письменной форме путем подписания дополнительных соглашений к Договору, если иное не предусмотрено настоящим Договором или законодательством РФ.

В случае заключения Договора 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 Договору.

До момента подписания Сторонами указанного дополнительного соглашения к Договору необходимые для исполнения Договора сведения (в том числе из числа существенных условий Договора) 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 Договора (приложение 5 к Договору) 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 Договора 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 договора, 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 настоящего Договора 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 Договора и не исполненные надлежащим образом, сохраняют свою силу до момента их исполнения.

8. Особые условия

8.1. Во всём остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ. При введении в действие нового или изменения законодательства, действующего на момент заключения настоящего Договора, Договор продолжает действовать в части не противоречащей императивным нормам, введенным (измененным) в период его действия.

8.2. Стороны обязуются при исполнении, изменении и расторжении настоящего Договора, 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 настоящего Договора - www.atsenergo.ru).

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

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 письменно ГП или Сетевой организации, указанной в приложении 2а к Договору.

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/>.

8.5. 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 Договора, совершении иных юридически значимых действий по Договору 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.

8.6. Все приложения, протоколы разногласий и согласования разногласий, изменения и дополнения к Договору являются неотъемлемой его частью.

8.7. Настоящий Договор 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 рассчитывающихся 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: _____

ИНН/КПП _____

Банк _____

БИК _____

р/с _____

к/с _____

Телефон: _____

Адрес электронной почты: _____

_____ (должность)

_____ (Ф.И.О.)

(подпись)

М.П.

Потребитель:

Юридический адрес: _____

Почтовый адрес: _____

ИНН/КПП _____

Банк _____

БИК _____

р/с _____

к/с _____

ОКВЭД: _____

Телефон: _____

Номер мобильного телефона: _____

Адрес электронной почты: _____

_____ (должность)

_____ (Ф.И.О.)

(подпись)

М.П.