

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 232710073249

для юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, граждан, использующих электроэнергию для коммерческих целей
(включая собственников нежилых помещений в многоквартирных жилых домах)

г. Краснодар

«11» мая 2023 г.

Акционерное общество «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» (ГП), в лице директора филиала АО «НЭСК» «Краснодарэнергосбыт» Локтионова Петра Викторовича, действующего на основании доверенности от «23» декабря 2022 года № 12.1 НЭ-18/23-7 с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЭНСИ», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Исаакяна Сурена Ивановича, действующего на основании устава, 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 настоящему Договору отражены в приложении 2 к Договору.

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.

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.

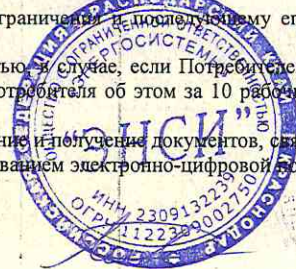
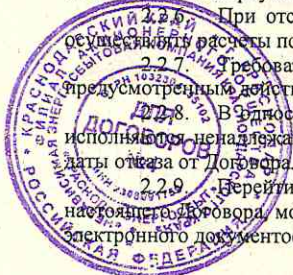
2.2.5. Беспрепятственного доступа к электроустановкам Потребителя для контроля за соблюдением установленных режимов потребления, проведения замеров по определению показателей качества электроэнергии (мощности), а также для проведения мероприятий по отключению электроустановок Потребителя при вводе ограничения 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 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: centralnoe@nesk.ru (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): 8(861) 944-77-35;

- 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 значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) в соответствии с приложением 4 к Договору.

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 организации), при получении от Сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

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. 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, выставленного 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 показаний, является Потребитель.

В иных случаях - ответственным лицом, обязанным осуществлять 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.

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. 2.3.4. 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.

В случае неизвещения Потребителем ГП в порядке и сроки, установленные п. 2.3/25. Договора, о переходе прав на объект энергооборудования по Договору, ГП вправе взыскать с Потребителя штраф в размере 50 000 (пятидесяти тысяч) рублей.

7. Срок действия Договора, изменение и расторжение Договора

Настоящий Договор действует с 00 ч. 00 мин. «01» мая 2023 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, даты фактической подачи Сетевой организацией напряжения и мощности на объекты Потребителя, соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения, а в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ - со дня составления и размещения на официальном сайте Сетевой организации или ином официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», определяемом Правительством РФ, в личном кабинете Потребителя акта об



осуществлении технологического присоединения, подписанного со стороны Сетевой организации, и считается заключенным на срок до 30 сентября 2023.

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.

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 всем 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 порядке 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 ГП или Сетевой организации, указанной в приложении 2а к Договору, способом, позволяющим подтвердить факт направления обращения.

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

8.6. 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 (<u>указать наименование владельца электрических сетей</u>) и рассчитывающихся по прямым договорам с ГП (<u>заполняется при наличии таких потребителей</u>).
Приложение 4	Расчет экономических значений и технических пределов потребления и генерации в сеть реактивной энергии 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 сведений о показаниях приборов учета (<u>предоставляется Потребителем ежемесячно</u>).
Приложение 7	Форма акта первичного учета (<u>предоставляется Потребителем при выборе 3-6 ценовых категорий</u>).
Приложение 8	Форма заявки на плановое почасовое потребление электроэнергии (<u>предоставляется Потребителем при выборе 5 или 6 ценовых категорий</u>).
Приложение 9	Форма уведомления о корректировке заявки на плановое почасовое потребление электроэнергии (<u>предоставляется Потребителем при выборе 5 или 6 ценовых категорий</u>).

10. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Гарантирующий поставщик:

АО «НЭСК»

Юридический адрес: 350033, г. Краснодар,

пер. Переправный, офис 101

ИНН/КПП: 2308091759/230901001

Филиал АО «НЭСК» «Краснодарэнергосбыт»

Почтовый адрес: 350062, Краснодар г,

Каляева ул, 261

ИНН/КПП: 2308091759/231102001

Банк: КРАСНОДАРСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8619

ПАО СБЕРБАНК

БИК: 040349602

р/с: 407028105300000003027

к/с: 301018101000000000602

ОГРН: 1032304155102

Телефон: 8(861)944 77 38 (4334, 4327)

E-mail: centralnoe@nesk.ru

Потребитель:

ООО «ЭНСИ»

Юридический адрес: 350033, г. Краснодар

ул. Ставропольская, д. 3А, офис 3

Почтовый адрес: 350033, г. Краснодар

ул. Ставропольская, д. 3А, офис 3

ИНН/КПП: 2309132239/230901001

ОГРН: 1122309002750

р/с 40702810700650002075

АО «Банк ДОМ.РФ»

к/с 30101810345250000266

БИК: 044525266

Телефон:

Мобильный телефон: +7-918-134-99-61

E-mail: ooo.ensi@gmail.com



П.В. Локтионов



С.И. Исаакян

Сняtkova A.B.

Приложение № 1 к договору энергоснабжения
от "11" мая 2023 года
№ 232710073249

Соглашение о выборе ценовой категории
ООО «ЭНСИ»

№ п/п	Наименование точки поставки (объекта энергоснабжения)	Адрес объекта энергоснабжения	Ценовая категория	заполняется прописью
1	ВРУ-0,4 кВ неж.пом. от РЦ-0,4 кВ ф. "Пост ЭЦ-2 освещение, ПМ №10" от ТП-387п (Нежилое здание)	350033, г Краснодар, ул. Ставропольская, 3А (кад.номер: 23:43:0000000:6286)	Первая	4

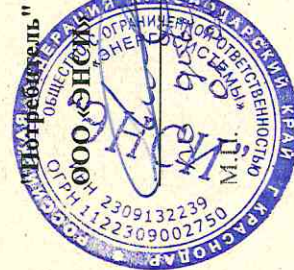
Примечание:

первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;
вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;
третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;
четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении;
пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;
шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.

"Гарантирующий поставщик"

Директор филиала АО "НЭСК" "Краснодарэнергосбыт"

В.В. Локтионов



Приложение № 2 к договору энергоснабжения
от "11" мая 2023 года
№ 232710073249

Перечень

точек поставки, по которым производится контроль и расчет за отпущенную электроэнергию и мощность

ООО «ЭНСИ»

Измерительный комплекс																					
№ п/п	Наименование точки поставки (объекта энергоснабжения)	Адрес объекта энергоснабжения	Тарифный уровень напряжения (ВН, СН, СН2, НН)	Документ о технологическом присоединении		Категория надежности электроснабжения	Максимальная мощность, кВт	Наименование прибора учета (расчетный-Р, контрольный-К)	Тип, заводской № прибора учета		Прибор учета присоединен к ИСУЭ (да/нет)	Дата государственной поверки прибора учета	Межповерочный интервал, дата очередной поверки прибора учета	Место установки прибора учета (№ ТП, рубашник, фидер)	Трансформатор тока (Т.Т.)			Расчетный коэффициент (K)	Потери (начисляются/не начисляются)	Ресурсы работы объекта энергоснабжения в (дней работы и недель / часов работы в день)	
				дата	№				Активный	Реактивный					№ Т.Т.	Номинал	№ Т.Н.				
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	ВРУ-0,4 кВ неж.пом. от РП-0,4 кВ ф. "Пост ЭЦЛ2 освещение, ГМ №10" от ТП-387п (Нижнее здание)	350033, г Краснодар, ул. Старопольская, 3А (кад.номер: 23:43:0000000-6286)	НН	01.04.2023	2947	3	50	Р	ПСЧ-4ТМ.05МК.4 № 1121190521	-	нет	2016	10 лет 2026	ВУ-0,4 кВ неж.здания	100/5	K3316 K3330 K3327	-	20	Не начисляются	5/8	

"Гарантирующий поставщик"

Директор филиала АО "НЭСК" "Краснодарэнергосбыт"

"Потребитель"



Приложение № 2а к договору энергоснабжения
от "11" мая 2023 года
№ 232710073249

**Перечень
лиц, ответственных за эксплуатацию приборов учета
ООО «ЭНСИ»**

№ п/п	Наименование точки поставки (объекта энергоснабжения)	Адрес объекта энергоснабжения	Сетевая организация, к сети которой присоединены (в том числе опосредованно) энергопринимающие устройства объекта		Юридическое лицо, ответственное за эксплуатацию прибора учета	
			Наименование	Адрес расположения; контактные телефоны для заочного обслуживания Потребителей; официальный сайт в сети «Интернет»	Наименование	Адрес расположения; контактные телефоны для заочного обслуживания Потребителей; официальный сайт в сети «Интернет»
1	2	3	4	5	6	7
1	ВРУ-0,4 кВ неж.пом. от РЩ-0,4 кВ ф. "Пост ЭЦ- 2 освещение, ПМ №10" от ТП-387п (Нежилое здание)	350033, г Краснодар, ул. Ставропольская, 3А (кад.номер: 23:43:0000000:6286)	филиал ОАО "РЖД" трансэнерго Северо- Кавказская дирекция по энергообеспечению Краснодарский линейный отдел	г. Краснодар, ул. Вишняковой, д. 51. тел. 214-76-24	филиал ОАО "РЖД" трансэнерго Северо- Кавказская дирекция по энергообеспечению Краснодарский линейный отдел	г. Краснодар, ул. Вишняковой, д. 51. тел. 214-76-24

"Гарантирующий поставщик"

Директор филиала АО "НЭСК" "Краснодарэнергобыт"

П.В. Лютионов



"Потребитель"

ООО «ЭНСИ»



А.В. Литвинов
подписано от 01.09.2022

Приложение № 3 к договору энергоснабжения
от "11" мая 2023 года
№ 232710073249

Перечень

потребителей, присоединенных к сетям

ООО «ЭНСИ»

и рассчитывающихся по прямому договору с «Гарантирующим поставщиком»»

[illegible]

"Гарантирующий поставщик"

Директор филиала АО "НЭСК" "Краснодарэнергооблгосбыт"

П.В. Токтионов

"Потребитель"

000 «МДНГ»



**Расчет экономических значений и технических пределов потребления
и генерации в сеть реактивной энергии Потребителя**

Наименование «Потребителя» **ООО «ЭНСИ»**

1. В соответствии с Приказом Минэнерго РФ № 380 от 23.06.2015 «Потребителю» устанавливаются следующие предельные значения коэффициента реактивной мощности, потребляемой в часы больших суточных нагрузок электрической сети в период с ____ ч. ____ мин. до ____ ч. ____ мин., по объектам (присоединениям) «Потребителя»:

Таблица № 1

№ п/п	Объект, диспетчерское наименование присоединения	tg φ	Примечание
1			
2			

2. «Потребитель» обязуется выдерживать соотношение потребления активной и реактивной мощности и поддерживать на границе балансовой принадлежности электрических сетей значения показателей качества электроэнергии согласно требованиям действующего законодательства РФ. Представитель «Сетевой организации» имеет право производить разовые замеры соотношения активной и реактивной мощности в часы максимальных (минимальных) суточных нагрузок электрической сети с составлением акта.

3. В случае отклонения «Потребителя» от установленных настоящим Приложением значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, «Потребитель» оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения с учетом повышающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми органом исполнительной власти по тарифам.

4. В результате участия в регулировании реактивной мощности, по соглашению с сетевой организацией, при обязательном выполнении работы источниками реактивной мощности (ИРМ), в пределах установленного «Потребителю» значения tg φ, он оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми органом исполнительной власти по тарифам.

5. Значения коэффициента реактивной мощности по объектам (присоединениям) потребителей, в часы больших и/или малых нагрузок электрической сети и применяемые в периоды участия «Потребителя» в регулировании реактивной мощности:

Таблица № 2

№ п/п	Диспетчерское наименование присоединения	значение tg φ	Период времени
1.			
2			

6. Для определения фактического потребления реактивной мощности «Потребитель» обязан обеспечить учёт за равнозначные промежутки времени как активной так и реактивной энергии (мощности). Счётчик (и) учитывающие активную и реактивную энергию (мощность) должен обеспечивать хранение измеренных значений в период максимальных и минимальных нагрузок энергосистемы за расчётный период, с классом точности измерения активной энергии не ниже 1,0 и классом точности измерения реактивной энергии не ниже 1,0.

7. «Потребитель» обязан ежемесячно снимать показания приборов учета, записывать показа-

8. Генерация реактивной энергии (мощности) в присоединенную электрическую сеть не допускается. При нарушении данных условий «Потребитель» оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения с учетом повышающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми органом исполнительной власти по тарифам.

Таблица № 3

№ п/п	Объект Диспетчерское наименование присоединения	Тип ИРМ	Регулиро- вание (автомат./ ручное)	Установ- ленная мощность, кВАр	Фактиче- ская мощ- ность, кВАр	Примечание
1						
2						

10. Убытки, возникшие у сетевой организации и (или) третьих лиц в связи с нарушением «Потребителем» установленных настоящим договором значений соотношения потребления активной и реактивной энергии (мощности), возмещаются «Потребителем», допустившим такое нарушение, в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

«Потребитель»

«Краснодарэнергосбыт»

MIT

А.Б. Семенов
с. 01.09.2022

СОГЛАСОВАНО:
Сетевая организация

МП

Приложение № 6 к Договору
от "11" мая 2023 года
№ 232710073249

ФОРМА СВЕДЕНИЙ О ПОКАЗАНИЯХ ПРИБОРОВ УЧЕТА
по состоянию на " " 20 г.

Договор от "11" мая 2023 года № 232710073249 «Потребитель» ООО «ЭНСИ»
наименование

№ п/п	№ точки поставки (ТП)	Заводской номер ПУ	Наименование ТП	Вид расчета	Значность	ПУ снят	ПУ установлен с показаниями	коэффициент трансформации	Регистр	Предыдущие показания ПУ	Настоящие показания ПУ	Разница в показаниях	Расход в кВт.ч
Итого расход электроэнергии по всем точкам поставки:													

Примечание: ячейки, выделенные серым цветом заполняются Гарантирующим поставщиком

«Потребитель»

Сведения принял:

(должность руководителя)

подпись

ФИО

подпись

(должность)

ФИО

ФОРМА ПРИЛОЖЕНИЯ СОГЛАСОВАНА:

Директор филиала АО "НЭСК" "Краснодарэнергосбыт"

П.В. Локтионов



ФОРМА заявки на плановое потребление электроэнергии

за период с " " 20__ г. по " " 20__ г.
прибор учета тип №

Наименование Потребителя _____ объект: _____

Дата/Часы	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24	Итого
1																									0
2																									0
3																									0
4																									0
5																									0
6																									0
7																									0
8																									0
9																									0
10																									0
11																									0
12																									0
13																									0
14																									0
15																									0
16																									0
17																									0
18																									0
19																									0
20																									0
21																									0
22																									0
23																									0
24																									0
25																									0
26																									0
27																									0
28																									0
29																									0
30																									0
31																									0
Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

"Потребитель" _____

М.П.

ФОРМА СОГЛАСОВАНА:

"Генеральный директор"



А.В. Шевченко,

директор

01.09.2022 г. 09/2022

**Форма уведомления о корректировке заявки на
плановое почасовое потребление электроэнергии**

Наименование Потребителя:

ООО «ЭНСИ»

прибор учета: тип _____

№ _____

1. Почасовой график потребления за " _____ " _____ 20__ г.:

Час	Расход (кВтч)
0-1	
1-2	
2-3	
3-4	
4-5	
5-6	
6-7	
7-8	
8-9	
9-10	
10-11	
11-12	
12-13	
13-14	
14-15	
15-16	
16-17	
17-18	
18-19	
19-20	
20-21	
21-22	
22-23	
23-24	
Всего за день кВтч	

2. Почасовой график потребления за " _____ " _____ 20__ г.:

Час	Расход (кВтч)
0-1	
1-2	
2-3	
3-4	
4-5	
5-6	
6-7	
7-8	
8-9	
9-10	
10-11	
11-12	
12-13	
13-14	
14-15	
15-16	
16-17	
17-18	
18-19	
19-20	
20-21	
21-22	
22-23	
23-24	
Всего за день кВтч	

"Потребитель"

М.П.

ФОРМА ПРИЛОЖЕНИЯ СОГЛАСОВАНА СТОРОНАМИ

"Энергосбытовая организация"

А.В. Митвилов
по доверенности от 01.09.2022

