

ДОГОВОР ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ № 7508

(с садоводческими товариществами, гаражными, дачными кооперативами, с товариществами собственников, организациями застройщиков, уполномоченными лицами по управлению общим имуществом, а также организациями (индивидуальными предпринимателями), в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении которых находятся жилые дома (жилые помещения))

г. Брест

«09» сентября 2024 года

Брестское республиканское унитарное предприятие электроэнергетики «Брестэнерго», именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая организация», в лице заместителя директора по коммерческим вопросам филиала «Брестские электрические сети» РУП «Брестэнерго» Меленчука Руслана Николаевича, действующего на основании доверенности от 03.09.2024 №1-1769, с одной стороны, и Садоводческое товарищество «Ветеран-3», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице председателя Малюгина Сергея Александровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые также здесь и далее по отдельности «Сторона», а при совместном упоминании – «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. «Энергоснабжающая организация» обязана обеспечить подачу электрической энергии в количестве, сроки и по качеству, соответствующим условиям договора электроснабжения и требованиям технических нормативных правовых актов для данной категории по надежности электроснабжения электроприемников потребителя, а «Абонент» обязан произвести оплату (предоплату) электрической энергии в соответствии с условиями настоящего договора и действующим законодательством Республики Беларусь, соблюдать предусмотренный настоящим договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии (мощности).

2. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ДОГОВАРИВАЮЩИХСЯ СТОРОН**2.1. «Энергоснабжающая организация» обязана:**

2.1.1. Обеспечить подачу электрической энергии в количестве и по срокам, предусмотренным Приложением №1 к настоящему договору, и по качеству, соответствующему требованиям технических нормативных правовых актов для данной категории по надежности электроснабжения электроприемников потребителя, указанных в Приложении №2 настоящего договора, при выполнении «Абонентом» условий настоящего договора.

2.1.2. Обеспечить надежность внешнего электроснабжения электроприемников «Абонента» в соответствии с их категорией (Приложение №2), определяемой фактической схемой электроснабжения (акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон) при выполнении «Абонентом» условий настоящего договора.

2.1.3. Доводить «Абоненту» договорные величины отпуска электрической энергии с разбивкой по месяцам года, с оформлением Приложения №1 к настоящему договору. Деление расчетного периода на условные части и установление в них разных значений электрической энергии не производится.

В случае не предоставления «Абонентом» обоснованной заявки на годовую потребность электрической энергии до 1 (первого) октября года, предшествующего подаче электрической энергии, «Энергоснабжающая организация» определяет договорные величины электропотребления самостоятельно, но не выше уровня предыдущего года, с учетом уровня оплаты потребленной электрической энергии.

2.1.4. Принимать и рассматривать письменные заявки на увеличение или уменьшение договорной величины потребления электрической энергии, представленные «Абонентом» не позднее, чем за 10 (десять) календарных дней до окончания расчетного периода.

Увеличение договорных объемов потребления электрической энергии производится при соблюдении «Абонентом» договорных обязательств по расчетам за электроэнергию. При наличии у «Абонента» задолженности корректировка договорных объемов отпуска энергии в сторону увеличения не производится.

2.1.5. Составлять акт и выдавать «Абоненту» предписание об устранении нарушений с указанием сроков устранения в случае выявления самовольного присоединения (подключения) электроустановок «Абонента» к сети энергоснабжения без соответствующего разрешения «Энергоснабжающей организации», нарушений «Абонентом» договорных условий электроснабжения, ненадлежащего состояния средств расчетного учета электрической энергии и (или) мощности и их цепей.

2.1.6. Для проведения плановых работ по ремонту оборудования и (или) подключения новых потребителей предупреждать «Абонента» о предстоящем отключении, при условии наличия границы балансовой принадлежности электрической сети между «Абонентом» и «Энергоснабжающей организацией», не позднее, чем за 10 (десять) календарных дней для согласования с ним точной даты и времени перерыва в подаче электроэнергии (при отсутствии резервного питания «Абонента»).

2.1.7. По требованию «Абонента» производить сверку расчетов с оформлением актов сверок.

2.1.8. Направлять на Портал электронных счетов-фактур Министерства по налогам и сборам Республики Беларусь электронный счет-фактуру за расчетный период.

2.2. «Абонент» обязан:

2.2.1. Принять отпущенную электрическую энергию, обеспечить ее учет и произвести оплату (предоплату) в количестве и в сроки в соответствии с настоящим договором, Правилами электроснабжения и иными актами законодательства.

2.2.2. При каждом открытии текущего (расчетного) банковского счета оформлять в обслуживающем «Абонента» банке заявление об акцепте платежных требований, выставляемых «Энергоснабжающей организацией» в соответствии с условиями настоящего договора и Правилами электроснабжения. Копию заявления в банк на акцепт платежных требований «Абонент» обязан предоставить в «Энергоснабжающую организацию».

2.2.3. Содержать в исправном техническом состоянии электроустановки и электрические сети, своевременно проводить их плановый предупредительный ремонт и электрофизические измерения в соответствии с техническими нормативными правовыми актами.

2.2.4. Соблюдать установленные настоящим договором режимы потребления электрической энергии.

2.2.5. Осуществлять контроль показателей качества электрической энергии, определяемых работой электроустановок, проводить мероприятия по улучшению качества электрической энергии в электрических сетях, находящихся в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении абонентов.

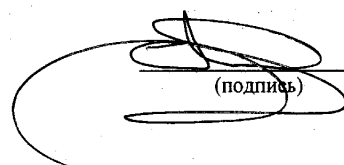
2.2.6. Обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченных представителей «Энергоснабжающей организации» при предъявлении служебного удостоверения к электрической сети, электроустановкам и средствам расчетного учета для контроля за выполнением требований Правил электроснабжения, технических нормативных правовых актов, устанавливающих требования к устройству, надежной и безопасной эксплуатации электроустановок, за выполнением условий настоящего договора, для приостановления электроснабжения в случае неоплаты в соответствии с условиями настоящего договора, а также для принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварий в электрической сети.

2.2.7. До 1 (первого) октября года, предшествующего подаче электрической энергии, предоставлять в «Энергоснабжающую организацию» на рассмотрение обоснованную заявку на годовую потребность в электрической энергии с разбивкой по месяцам. Представленные для согласования договорные объемы отпуска электрической энергии должны включать в себя нагрузку «Абонента» с учетом субабонентов, присоединенных к его электрической сети, и технологический расход электрической энергии на ее транспортировку.



(подпись)

«Энергоснабжающая организация»



(подпись)

«Абонент»

2.2.8. Предоставлять по запросу «Энергоснабжающей организации» прогноз потребления электрической энергии на предстоящие планируемые периоды (до конца текущего года, на предстоящий год) в целях определения потребности в электрической энергии и разработки проекта социально-экономического развития Республики Беларусь.

2.2.9. На 24:00 последнего дня каждого расчетного периода (месяца) производить снятие показаний средств расчетного учета и в первый рабочий день месяца, следующего за расчетным передавать отчет по снятым показаниям в «Энергоснабжающую организацию» посредством сервиса «Личный кабинет для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей» (далее – ЛК). В случае невозможности передачи показаний посредством ЛК, либо ошибки в предоставленных показаниях, показания передаются по факсу, электронной почте, нарочным не позже 2 рабочего дня месяца, следующего за расчетным с последующим в течение 3-х рабочих дней письменным подтверждением по форме, установленной «Энергоснабжающей организацией». (отчет по снятым показаниям должен быть подписан руководителем, главным бухгалтером и заверен печатью организации).

«Абонент» обязан передавать показания по всем зарегистрированным расчетным точкам, в том числе субабонентов, арендаторов.

2.2.10. Обеспечить своевременное ремонтное и метрологическое обслуживание, сохранность, целостность, проверку работоспособности, замену средств и систем расчетного учета, в том числе измерительных трансформаторов тока (напряжения), находящихся в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении «Абонента». При необходимости их ремонта «Абонент» устанавливает резервные средства.

2.2.11. Принять на ответственное хранение аппаратуру связи и другое оборудование, входящее в автоматизированную систему контроля и учета электроэнергии, находящееся на балансе «Энергоснабжающей организации» и установленное в помещении или на территории объектов электроснабжения «Абонента».

2.2.12. Незамедлительно в письменной форме сообщать в «Энергоснабжающую организацию» о нарушениях схемы подключения и неисправностях в работе средств расчетного учета электрической энергии (мощности), а также о неисправностях принадлежащего «Энергоснабжающей организации» электрооборудования, находящегося в помещении или на территории объектов электроснабжения «Абонента».

2.2.13. Получить письменное согласие «Энергоснабжающей организации» перед проведением любого вида работ, связанных с перестановкой или заменой измерительных трансформаторов тока (напряжения), во вторичные цепи которых включены средства расчетного учета электрической энергии (мощности), а также перед изменением или нарушением схемы учета. На период проведения этих работ учет электрической энергии может осуществляться по временным схемам, согласованным и надлежаще оформленным с «Энергоснабжающей организацией».

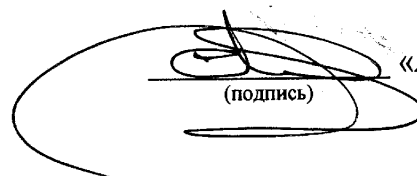
2.2.14. Получить технические условия, выполнять их с внесением соответствующих изменений в настоящий договор, при необходимости присоединения к электрическим сетям электроустановок новых и реконструируемых капитальных строений, строительных площадок, увеличения разрешенной к использованию мощности действующих электроустановок, ввода в эксплуатацию новых объектов, а также при необходимости изменения точек подключения, схемы электроснабжения или требований «Абонента» к надежности электроснабжения действующих электроустановок. В том числе при присоединении к электрическим сетям электроустановок потребителей, расположенных на объекте электроснабжения, при смене владельца указанного объекта в случае, если это приводит к изменению технических параметров, режимов электропотребления и требований к надежности электроснабжения электроустановок потребителя.

2.2.15. Получить письменное согласие «Энергоснабжающей организации» для выполнения мероприятий по:

переводу одного (нескольких) силовых трансформаторов на трансформаторной(-ых) подстанции(-ях) «Абонента» в разряд недействующего оборудования, с последующей опломбировкой коммутационных аппаратов персоналом «Энергоснабжающей организации» и внесением изменений в настоящий договор;



«Энергоснабжающая организация»
(подпись)



«Абонент»
(подпись)

подключению к электрическим сетям и подаче напряжения на новые, реконструируемые и ранее выведенные в разряд действующих электроустановки «Абонента», в том числе по подключению силовых трансформаторов на трансформаторной(-ых) подстанции(-ях) «Абонента», с последующим внесением изменений в настоящий договор.

2.2.16. В случае аварийной ситуации, в однодневный срок письменно уведомить «Энергоснабжающую организацию» о подключении электроустановок, ранее выведенных в разряд действующих.

2.2.17. В случае ликвидации расчетной точки учета электроэнергии (закрытие объекта и пр.) сообщать об этом письменно в «Энергоснабжающую организацию» с указанием причины, номеров, подлежащих снятию расчетных приборов учета и их показаний. Закрытие объектов производится после проверки средств учета и снятия показаний приборов учета представителем «Энергоснабжающей организации» с оформлением соответствующего акта.

2.2.18. В случае расторжения настоящего договора по инициативе «Абонента» письменно не менее чем за один месяц известить об этом «Энергоснабжающую организацию» и в течение этого месяца произвести полную оплату потребленной электрической энергии по день фактического отключения. В ином случае «Абонент» оплачивает за потребленную электрическую энергию до заключения договора с новым Абонентом «Энергоснабжающей организации».

2.2.19. При сдаче в аренду или передаче в безвозмездное пользование находящихся в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении «Абонента» зданий, сооружений, помещений с электроприемниками, а также отдельных электроустановок, в течение десяти календарных дней со дня вступления в силу договора аренды (договора безвозмездного пользования) письменно сообщить «Энергоснабжающей организации» наименование организации-арендатора (ссудополучателя), характер деятельности, сроки аренды (безвозмездного пользования) и другие сведения, необходимые для внесения дополнений и изменений в настоящий договор. При этом дополнения и изменения в настоящий договор вносятся на основании предоставленного «Абонентом» акта осмотра электроустановок организации-арендатора (ссудополучателя).

Договоры электроснабжения между «Энергоснабжающей организацией» и арендатором (ссудополучателем) «Абонента» не заключаются.

Арендодатель (ссудодатель) заключает с арендатором (ссудополучателем) договор о взаимоотношениях в части электроснабжения и производит расчеты с «Энергоснабжающей организацией» за потребленную электрическую энергию по тарифам, установленным для него и арендатора (ссудополучателя).

2.2.20. При наличии на балансе «Абонента» жилого фонда и осуществлении прямых расчетов за потребленную энергию между «Энергоснабжающей организацией» и бытовыми абонентами, проживающими в данном жилом фонде, требовать от выбывающих из жилых помещений граждан справку «Энергоснабжающей организации» о произведенном расчете за электроэнергию на день выезда. «Абонент» несет солидарную с бытовыми абонентами ответственность перед «Энергоснабжающей организацией» за невыполнение в полном объеме обязательств по оплате потребленной энергии выбывшими бытовыми абонентами.

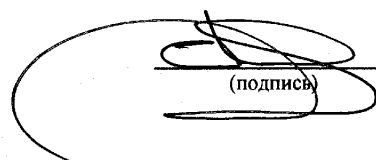
В течение пяти календарных дней письменно сообщать в «Энергоснабжающую организацию» об окончании срока действия, о расторжении договора найма жилого помещения, а также о переоформлении договора найма на другого гражданина. «Абонент» несет ответственность за оплату электрической энергии, потребленной после выбытия нанимателя из жилого помещения и до заселения в него другого нанимателя.

2.2.21. При наличии на балансе «Абонента» жилого фонда и отсутствии заключенных прямых договоров электроснабжения между «Энергоснабжающей организацией» и бытовыми абонентами, проживающими в данном жилом фонде для производства расчетов по законодательно установленным тарифам, своевременно предоставлять данные: о регистрации частного унитарного предприятия, о наличии переведенных жилых помещений в нежилые помещения, об отсутствии зарегистрированных граждан по месту жительства, об отсутствии договора найма жилого помещения и о потреблении электроэнергии в указанных помещениях жилого фонда.

2.2.22. При присоединении субабонентов к электрическим сетям, находящимся в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении «Абонента», в течение 10


(подпись)

«Энергоснабжающая организация»


(подпись)

«Абонент»

календарных дней со дня вступления в силу договора электроснабжения письменно сообщать «Энергоснабжающей организации» наименование субабонента, характер его деятельности и другие сведения, необходимые для внесения дополнений и изменений в настоящий договор. При этом дополнения и изменения в настоящий договор вносятся на основании предоставленных «Абонентом» акта осмотра электроустановок субабонента и обновленного акта разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон. «Абонент» заключает договор электроснабжения с субабонентом и производит расчеты с «Энергоснабжающей организацией» за потребленную электрическую энергию по тарифам, установленным для него и субабонента. При этом «Абонент» в отношениях с субабонентом выступает в качестве энергоснабжающей организации и руководствуется нормами Правил электроснабжения.

2.2.23. Выполнять распоряжения «Энергоснабжающей организации» о снижении величины электропотребления до разрешенной величины при вводе в установленном порядке в действие графиков ограничения потребителей и отключения электрической энергии и мощности в соответствии с указанными графиками, либо при невыполнении обязательств по оплате электрической энергии.

2.2.24. Принять меры к прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности материальных ценностей при вводе ограничений (отключений) отпуска электрической энергии «Энергоснабжающей организацией» за несоблюдение договорных условий по расчетам, в соответствии с нормативными правовыми актами.

Срок завершения технологических процессов устанавливается в соответствии с актами аварийной и (или) технологической брони, а при их отсутствии – в течение суток.

Ответственность за последствия, связанные с ограничением или прекращением подачи электроэнергии (мощности), несет «Абонент».

2.2.25. При изменении наименования, ведомственной подчиненности, места нахождения, организационно-правовой формы, банковских реквизитов, реорганизации незамедлительно письменно информировать об этом «Энергоснабжающую организацию» с последующим предоставлением необходимых документов.

2.2.26. В течение трех рабочих дней рассматривать предоставленные «Энергоснабжающей организацией» акты сверки расчетов с последующим их подписанием и возвратом в адрес «Энергоснабжающей организации». В случае наличия разногласий по акту сверки, в указанный срок представлять свои возражения. При невозврате акта сверки расчетов в 10-дневный срок, указанные в акте «Энергоснабжающей организации» данные считаются подтвержденными.

2.2.27. В месячный срок совместно с «Энергоснабжающей организацией» оформить (переоформить) акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон при изменении схемы электроснабжения, наименования «Абонента», балансовой принадлежности и/или эксплуатационной ответственности, а также технических параметров элементов сети внешнего электроснабжения, находящегося на балансе «Абонента», и (или) его субабонентов, а также владельца транзитной электрической сети.

2.2.28. «Абонент» обязан ежегодно (по итогам календарного года) предоставлять в «Энергоснабжающую организацию» достоверные сведения (приложение №8), подтверждающие обоснованность отнесения «Абонента» к соответствующим категориям и (или) тарифным группам по форме, согласно приложению №1 к Инструкции по определению групп потребителей электрической и тепловой энергии, по которым могут дифференцироваться тарифы на электрическую и тепловую энергию, утвержденной постановлением Министерства антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь от 27 февраля 2017 г. № 15/6. Достоверность предоставляемых сведений обеспечивается «Абонентом». В случае изменения вида деятельности «Абонент» обязан своевременно уведомить о таком изменении «Энергоснабжающую организацию».

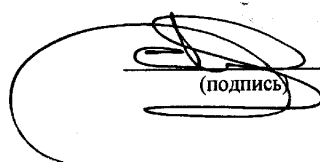
3. ПРАВА ДОГОВАРИВАЮЩИХСЯ СТОРОН

3.1. «Абонент» имеет право:

3.1.1. По согласованию с «Энергоснабжающей организацией» в течение расчетного периода (месяца) корректировать договорные величины потребления электрической энергии – но не


(подпись)

«Энергоснабжающая организация»


(подпись)

«Абонент»

позднее, чем за 10 (десять) календарных дней до окончания расчетного периода. Перенос скорректированной величины электропотребления на последующие месяцы не производится.

3.1.2. При наличии на трансформаторной подстанции «Абонента» оборудования, переведенного в разряд недействующего, и при наличии у «Абонента» системы АСКУЭ, с помощью которой персонал «Энергоснабжающей организации» может отслеживать, в том числе, и отсутствие фактов длительной (более 0,5 часа) одновременной работы силовых трансформаторов, поочередно выводить из работы силовые трансформаторы. Для этого «Абонент» совместно с «Энергоснабжающей организацией» составляет и согласовывает график поочередного вывода из работы силовых трансформаторов.

3.1.3. Заключить с «Энергоснабжающей организацией» отдельный(-е) договор(-ы) на оказание услуг (работ) по плановой (внеплановой) замене, установке, техническому (ремонтному) и метрологическому обслуживанию средств расчетного учета электрической энергии и (или) мощности.

3.1.4. Передавать электрическую энергию, принятую от «Энергоснабжающей организации», другим лицам (субабонентам) только при согласовании с «Энергоснабжающей организацией» и при выполнении технических условий, согласованных с «Энергоснабжающей организацией», и допуском электроустановок в эксплуатацию персоналом ГУ «Госэнергогазнадзор».

3.1.5. Требовать от «Энергоснабжающей организации» проведения сверки расчетов с оформлением актов сверок платежей по форме «Энергоснабжающей организации».

3.2. «Энергоснабжающая организация» имеет право:

3.2.1. При невыполнении «Абонентом» договорных условий, в том числе об оплате потребленной электрической энергии (мощности), предварительно предупредив «Абонента» (письменно, телефонограммой, по электронной почте, в ЛК) в сроки, необходимые для окончания технологического процесса, прекратить, в соответствии с законодательством, подачу электрической энергии на его электроустановки полностью или частично в случаях, предусмотренных Правилами электроснабжения и другими нормативными документами.

3.2.2. Устанавливать на своих объектах технические средства для принудительного отключения электроустановок «Абонента» в случае превышения им заявленной к использованию мощности либо невыполнения договорных обязательств по оплате потребленной электрической энергии. Об установке и возможном применении указанных средств «Абонент» уведомляется заранее.

3.2.3. Корректировать договорные величины электрической энергии в сторону уменьшения с учетом складывающегося баланса выработки и потребления электроэнергии в энергосистеме.

3.2.4. Оказывать «Абоненту» услуги (работы) по плановой (внеплановой) замене, установке, техническому (ремонтному) и метрологическому обслуживанию расчетных приборов учета электрической энергии и (или) мощности на основании отдельного(-ых) договора(-ов).

4. ГРАНИЦА ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН, ПОКАЗАТЕЛИ НАДЕЖНОСТИ ВНЕШНЕГО ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ.

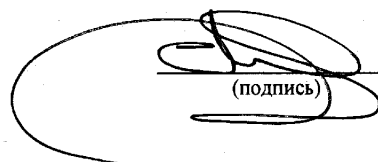
4.1. Границы ответственности между «Энергоснабжающей организацией» и «Абонентом» за состояние и обслуживание электроустановок определяются их балансовой принадлежностью в прилагавшем(-ых) к настоящему договору акте(-ах) разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон и отражены на однолинейной схеме(-ах).

4.2. При изменении схемы электроснабжения, наименования «Абонента», балансовой принадлежности и/или эксплуатационной ответственности, а также технических характеристик линий электропередачи и (или) силовых трансформаторов, находящихся на балансе «Абонента», владельца транзитной электрической сети, «Абонент» должен обратиться в «Энергоснабжающую организацию» для переоформления акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон на основании предоставленных исходных данных по совмещенной однолинейной электрической схеме от границы балансовой



(подпись)

«Энергоснабжающая организация»



(подпись)

«Абонент»

принадлежности и эксплуатационной ответственности с «Энергоснабжающей организацией» до коммерческих средств измерений, в том числе граничащих потребителей и субабонентов.

4.3. Категорийность внешнего электроснабжения «Абонента» определяется согласно технических нормативных правовых актов, технических условий и проекта на электроснабжение и указана в Приложении № 2 к настоящему договору.

4.4. Допустимое время перерыва в электроснабжении при отключении во внешней схеме электроснабжения для электроприемников III категории составляет 24 часа, для электроприемников I и II категории – установлено в Приложении №2 к настоящему договору (данное приложение согласовывается с Госэнергонадзором).

4.5. Увеличение «Абонентом» установленной (присоединенной) мощности, потребляемой электрической энергии, связанное с изменением проектных нагрузок (ввод в эксплуатацию новых и реконструируемых электроустановок, подключение новых субабонентов, а также в других случаях, предусмотренных п. 2.2.14 настоящего договора), допускается после получения технических условий, их выполнения, допуска электроустановок в эксплуатацию в установленном законодательством порядке и внесения соответствующих изменений в настоящий договор.

4.6. Восстановление поврежденных питающих транзитных кабельных и воздушных линий электропередачи, находящихся на балансе «Абонента», последний должен произвести в течение 7 дней.

4.7. Для проведения плановых работ по ремонту оборудования в электрических сетях «Энергоснабжающей организации» и (или) подключения новых потребителей отпуск электроэнергии «Абоненту» может быть прекращен. Сроки и продолжительность отключений для этих целей согласовываются соответствующими структурными подразделениями «Энергоснабжающей организации» с «Абонентом» в соответствии с Правилами электроснабжения.

4.8. Для принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в электрической сети «Энергоснабжающая организация» вправе отключить подачу напряжения на электроустановки «Абонента» с последующим уведомлением «Абонента» любым из доступных способов связи о причинах отключения. Письменные сведения о причинах отключения представляются «Энергоснабжающей организацией» по письменному запросу «Абонента».

5. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ОТОПЛЕНИЯ И ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ.

5.1. Перечень и режимы работы электронагревательных и иных отопительных устройств указываются в Приложении № 4 к договору.

6. УСЛОВИЯ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

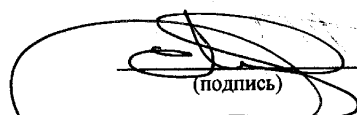
6.1. Договорные величины годовой потребности электроэнергии (с учетом субабонентов и технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку) отпускаются «Абоненту» «Энергоснабжающей организацией» в соответствии с объемами, установленными договором на расчетный период (месяц) (приложение № 1 к настоящему договору).

6.2. За расчетный период принимается календарный месяц, началом расчетного периода считается первое число каждого месяца.

6.3. Величины отпущенной «Абоненту» электрической энергии с учетом субабонентов определяются по показаниям средств расчетного учета за расчетный период (месяц), установленных на границе раздела балансовой принадлежности электрических сетей «Энергоснабжающей организации» и «Абонента». Количество электрической энергии, учтенное средствами расчетного учета, установленными не на границе балансовой принадлежности, увеличивается (+) или уменьшается (-) на величину технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку в участке сети от места установки средств учета до границы ее раздела. Величина потерь определяется расчетным путем по действующей методике на основании технических характеристик элементов сети, согласно актов разграничения балансовой принадлежности


(подпись)

«Энергоснабжающая организация»


(подпись)

«Абонент»

электросетей и эксплуатационной ответственности сторон. Порядок расчета потерь указывается в Приложении № 5 к настоящему договору.

Потери холостого хода в силовом трансформаторе относятся на абонента-владельца указанного трансформатора.

Технологический расход электроэнергии на ее транспортировку в электрической сети «Абонента», связанный с передачей электроэнергии субабонентам (арендаторам) и относимый на счет субабонентов (арендаторов), определяется пропорционально их доле электропотребления.

6.4. При нарушениях в работе средств расчетного учета электроэнергии, включая АСКУЭ, измерительные трансформаторы тока (напряжения), при несоблюдении «Абонентом» (субабонентом) установленного законодательством порядка проведения их метрологического контроля, в случае необеспечения их сохранности, целостности, а также в других случаях, предусмотренных Правилами электроснабжения, «Абонент» (субабонент) считается безучетным и расчеты за потребленную электроэнергию осуществляются в соответствии с Правилами электроснабжения и иными законодательными актами Республики Беларусь, на основании акта, составленного «Энергоснабжающей организацией» по форме, утвержденной Министерством энергетики Республики Беларусь.

6.5. В случае не предоставления «Абонентом» в «Энергоснабжающую организацию» в соответствии с п. 2.2.10. настоящего договора показаний средств расчетного учета, расчет за потребленную электроэнергию производится на основании:

данных АСКУЭ, прошедшей метрологический контроль в соответствии с законодательством в области обеспечения единства измерений, или данных, полученных посредством дистанционного снятия показаний со средств расчетного учета;

среднесуточного потребления электрической энергии за предыдущий расчетный период, но не менее предусмотренного на текущий расчетный период в настоящем договоре. При этом период расчета среднесуточного потребления электрической энергии не должен превышать одного расчетного периода, по истечении которого потребление электрической энергии определяется по договорной величине активной мощности или установленной мощности и числу часов ее использования с учетом сменности работы «Абонента» до сообщения «Абонентом» показаний средств расчетного учета без последующего перерасчета.

6.6. В случае неявки «Абонента» по письменному уведомлению «Энергоснабжающей организации» для составления акта о снятии показаний средств расчетного учета (либо их замены) считается действительным акт, составленный представителями «Энергоснабжающей организации».

6.7. «Абонент» производит расчеты за электрическую энергию и мощность по тарифам, утвержденным и проиндексированным (кроме населения) в соответствии с действующим законодательством.

6.8. Информация об изменении тарифов на электрическую энергию (мощность) размещена на официальном сайте РУП «Брестэнерго» по адресу www.brestenergo.by. Электронная версия нормативных документов, которыми утверждены действующие тарифы, размещена на Национальном правовом Интернет-портале Республики Беларусь.

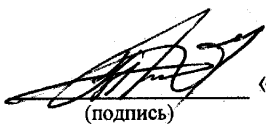
6.9. Оплата электрической энергии производится по тарифам, утвержденным в установленном законодательством порядке, в денежной единице Республики Беларусь с учетом индексации (кроме населения).

6.10. «Энергоснабжающая организация» не принимает обеспечение денежного обязательства «Абонента» валютой иностранных государств.

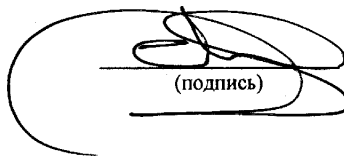
6.11. Датой оплаты считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет «Энергоснабжающей организации».

При осуществлении оплаты (расчетов) по настоящему договору Стороны в платежных документах обязаны указывать: номер договора электроснабжения, назначение платежа, вид платежа, период, за который производится платеж.

6.12. Суммой оплаты признается сумма, поступившая на расчетный счет «Энергоснабжающей организации».



«Энергоснабжающая организация»
(подпись)



«Абонент»
(подпись)

6.13 Дебиторская и кредиторская задолженность по расчетам за электрическую энергию и мощность (кроме населения) индексируется в соответствии с действующими нормами законодательства.

6.14. Расчеты за электрическую энергию производятся «Абонентом» платежными поручениями в форме оплаты подлежащей отпуску электрической энергии до 28 числа месяца, следующего за расчетным периодом в объеме потребления за весь расчетный период (Приложение №6).

Перерасчет за потребленную электрическую энергию, в том числе в случае несвоевременного уведомления об изменении основного вида экономической деятельности, «Энергоснабжающая организация» производит в соответствии с Правилами электроснабжения, ТНПА, указаниями и приказами Министерства энергетики Республики Беларусь.

6.15. В случае невыполнения «Абонентом» п. 6.14. настоящего договора, «Энергоснабжающая организация» вправе: в установленном законодательством порядке ограничить отпуск электрической энергии (мощности) и выставить платежное требование в банк (при наличии копии заявления на акцепт платежных требований «Энергоснабжающей организации») или предъявить счет «Абоненту» для взыскания оплаты за электрическую энергию. Счет «Абоненту» направляется посредством почтовой, факсимильной связи, ЛК или другим способом.

6.16. При обнаружении нарушений в работе средств расчетного учета электрической энергии и (или) мощности, в том числе из-за неисправности цепей учета, трансформаторов тока и (или) трансформаторов напряжения, подтвержденных актом, составленным «Энергоснабжающей организацией» в установленном порядке, «Энергоснабжающая организация» производит перерасчет за предыдущие расчетные периоды в соответствии с Правилами электроснабжения и (или) действующим законодательством.

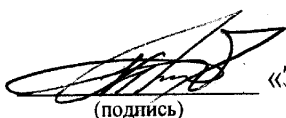
6.17. «Энергоснабжающей организацией» направляются «Абоненту» через банк, посредством почтовой связи или другим способом (в том числе посредством ЛК) платежные требования или счета:

- за превышение договорной величины электропотребления и мощности;
- по оплате «Абонентом» «Энергоснабжающей организации» стоимости неоплаченной (недоплаченной) электрической энергии (мощности), потребленной в результате самовольного (бездоговорного) или безучетного потребления электрической энергии (мощности);
- по начисленной за несвоевременную оплату пени и за пользование чужими денежными средствами;
- при проведении перерасчета за потребленную электрическую энергию (мощность) в соответствии с Правилами электроснабжения;
- в других случаях, предусмотренных действующим законодательством и настоящим договором.

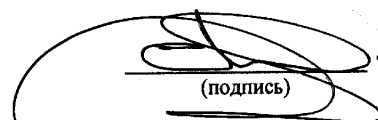
6.18. Поступившие от «Абонента» в расчетном периоде денежные средства учитываются в оплату в соответствии с назначением платежа в пределах полного погашения начислений за указанный период, включая суммы, начисленные согласно п. 6.17. настоящего договора. Суммы, оплаченные сверх указанных начислений, при наличии задолженности за предыдущие расчетные периоды, включая предъявленные в предыдущих периодах начисления в соответствии с п. 6.17. настоящего договора, учитываются в погашение задолженности за предыдущие расчетные периоды в порядке ее календарного образования. В случае отсутствия в назначении платежа расчетного периода, за который производится оплата, денежные средства учитываются в погашение задолженности, включая предъявленные начисления в соответствии с п. 6.17. настоящего договора, в порядке ее календарного образования.

Оставшиеся суммы денежных средств учитываются в предварительную оплату на следующий расчетный период.

6.19. «Энергоснабжающая организация» производит расчет суммы платежа (окончательный расчет) за фактически потребленную «Абонентом» в расчетный период электрическую энергию, с включением иных платежей, предусмотренных действующим законодательством и договором, не позднее 10 (десятого) числа календарного месяца, следующего за расчетным.



«Энергоснабжающая организация»
(подпись)



«Абонент»
(подпись)

6.20. По результатам расчетного периода (месяца) «Энергоснабжающая организация» оформляет счет-фактуру (энергия) до 10 (десятого) числа каждого календарного месяца, следующего за расчетным и, по требованию «Абонента», акт сверки расчетов. Счет-фактура (энергия) является первичным учетным документом для целей бухгалтерского учета сторонами по договору, счет-фактура (энергия) составляется и подписывается единолично «Энергоснабжающей организацией». При наличии неоплаты потребленной электрической энергии «Энергоснабжающая организация» оформляет платежные документы или счет для взыскания оплаты с учетом платежей, произведенных в расчетном периоде, и переплаты, образовавшейся на 1 (первое) число расчетного периода и предъявляет их «Абоненту» к оплате вместе со счетом-фактурой. «Абонент» оплачивает платежное требование или счет до 28 числа месяца, следующего за расчетным периодом.

6.21. При временном отсутствии электропотребления «Абонент» должен письменно сообщить «Энергоснабжающей организации» причину и период останова для временного прекращения расчетов. В противном случае расчет производится в соответствии с пунктом 6.5. настоящего договора.

6.22. В счет-фактуре (энергия), а также и иных направляемых «Абоненту» счетах «Энергоснабжающая организация» именуется «Продавцом», «Абонент» - «Покупателем».

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору сторона, нарушившая обязательство, обязана возместить причиненный реальный ущерб при наличии ее вины в соответствии с условиями настоящего договора, Правилами электроснабжения и иными актами законодательства.

7.2. Ответственность за последствия, связанные с сокращением или прекращением отпуска энергии из-за невыполнения обязательств по своевременной оплате, возлагаются на «Абонента».

7.3. При нарушении «Абонентом» условий настоящего договора, требований Правил электроснабжения, в результате чего произошел недоотпуск электрической энергии другим потребителям или отклонение параметров качества электрической энергии, «Абонент» возмещает «Энергоснабжающей организации» реальный ущерб с учетом сумм, выплаченных «Энергоснабжающей организацией» другим потребителям.

7.4. По итогам расчетного периода при невыполнении «Абонентом» условий настоящего договора «Энергоснабжающая организация» выставляет «Абоненту», а «Абонент» оплачивает стоимость электрической энергии, потребленной им более чем на 5 (пять) процентов сверх объемов, установленных настоящим договором с применением повышающего коэффициента 1,5 к тарифам на электрическую энергию.

7.5. В случае невыполнения обязательств по оплате за электрическую энергию, указанных в настоящем договоре, «Абонент» уплачивает «Энергоснабжающей организации» пеню в размере 1/365 ставки рефинансирования, установленной Национальным банком Республики Беларусь, действующей на день исполнения денежного обязательства или его соответствующей части, от суммы неисполненного обязательства за каждый календарный день просрочки.

В случае изменения ставки по пене в сторону уменьшения, в том числе на ограниченный период действия, измененная ставка считается безусловно принятой «Абонентом» без заключения дополнительного соглашения при условии информирования потребителя посредством размещения данной информации в выставленной счет-фактуре.

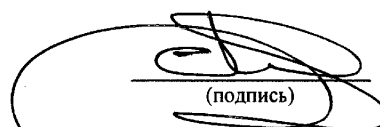
7.6. В случае невыполнения обязательств по оплате за электрическую энергию, «Абонент» уплачивает «Энергоснабжающей организации» проценты за пользование чужими денежными средствами, в размере ставки рефинансирования Национального банка Республики Беларусь, действующей на день исполнения денежного обязательства или его соответствующей части, от суммы просроченных платежей за каждый день просрочки.

7.7. За невыполнение «Абонентом» требований законодательных актов и обязательств по своевременной оплате за потребленную электрическую энергию «Энергоснабжающая организация»



(подпись)

«Энергоснабжающая организация»



(подпись)

«Абонент»

в установленном порядке ограничивает отпуск электроэнергии вплоть до полного прекращения ее подачи в соответствии с действующим законодательством.

Уведомление «Абонента» об ограничении подачи электрической энергии (мощности) осуществляется «Энергоснабжающей организацией» путем направления письма (в том числе по факсу), телефонограммы и (или) электронного письма, направленного посредством электронной почты с обязательным уведомлением «Абонента» о его прочтении не позднее дня, следующего за днем получения.

7.8. «Абонент», при наличии на балансе жилого фонда, несет ответственность за несвоевременное предоставление данных: о регистрации частного унитарного предприятия, о наличии переведенных жилых помещений в нежилые помещения, об отсутствии зарегистрированных граждан по месту жительства, об отсутствии договора найма жилого помещения, о потреблении электроэнергии в указанных помещениях жилого фонда.

7.9. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего договора в результате событий чрезвычайного характера, которые сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами.

К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые сторона не может оказать влияние и за возникновение которых не несет ответственности (например, землетрясения, наводнения, пожары и др.).

7.10. За правильность указанного в платежном документе назначения платежа ответственность несет плательщик.

7.11. «Абонент» несет ответственность за техническое состояние и эксплуатацию сетей и электрооборудования в зоне своей эксплуатационной ответственности, границы которой определены актом(ами) разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.

7.12. «Энергоснабжающая организация» не гарантирует качество и надежность внешнего электроснабжения «Абонента», электроустановки которого запитаны от трансформаторных подстанций, питающих кабельных и воздушных линий, не находящихся на балансе «Энергоснабжающей организации» (согласно акта (-ов) разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон) и не несет материальной ответственности перед «Абонентом» за прекращение электроснабжения от транзитной электрической сети.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА. РАССМОТРЕНИЕ СПОРОВ

8.1. Настоящий договор заключается сроком на три года, вступает в силу со дня его подписания обеими «Сторонами», и считается ежегодно продленным, если не позднее, чем за месяц до окончания срока действия договора ни одна из «Сторон» обоснованно не заявит о его прекращении, либо о заключении нового договора. Если одной из сторон до окончания срока действия настоящего договора внесено обоснованное предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются ранее заключенным договором.

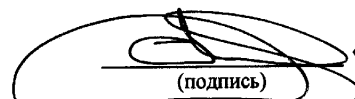
Договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится в «Энергоснабжающей организации», другой - у «Абонента».

8.2. Изменение условий настоящего договора, его расторжение допускаются по соглашению «Сторон», если иное не оговорено действующим законодательством. Если после заключения и до прекращения действия настоящего договора принят (издан) акт законодательства, устанавливающий обязательные для «Сторон» правила, иные, чем те, которые действовали при заключении настоящего договора, условия заключенного договора должны быть приведены в соответствие с ним, если иное не предусмотрено законодательством.

При изменении условий договора в соответствии с действующим законодательством «Энергоснабжающая организация» направляет «Абоненту» дополнительное соглашение. В случае


(подпись)

«Энергоснабжающая организация»


(подпись)

«Абонент»

невозвращения «Абонентом» подписанного дополнительного соглашения в течение 10 календарных дней, принимается редакция «Энергоснабжающей организации».

Приложение №3 «Перечень объектов (потребителей и мест установки электросчетчиков), по которым производятся расчеты за отпущенную электроэнергию» корректируется «Абонентом» и «Энергоснабжающей организацией» самостоятельно, до заключения нового договора, на основании документов о регистрации и ликвидации расчетных точек, актов о замене средств расчетного учета.

8.3. «Энергоснабжающая организация» вправе отказаться от исполнения настоящего договора полностью или частично в одностороннем порядке в случае:

неоднократного нарушения «Абонентом» сроков оплаты энергии;

иных неоднократных неисполнений обязательств по настоящему договору;

наличия обстоятельств непреодолимой силы, а также решений государственных органов, препятствующих исполнению настоящего договора.

В случае досрочного отказа от исполнения настоящего договора, «Энергоснабжающая организация» должна письменно известить «Абонента» об этом не позднее, чем за один месяц, с указанием соответствующих причин.

8.4. Споры между Сторонами настоящего договора разрешаются путем взаимных переговоров. Стороны обязуются соблюсти досудебный порядок урегулирования споров. Срок рассмотрения претензионного письма и отправки ответа на неё - 10 календарных дней с момента его получения.

При не достижении согласия путем переговоров споры между «Энергоснабжающей организацией» и «Абонентом» разрешаются в экономическом суде Брестской области.

8.5. Неотъемлемой частью настоящего договора считаются следующие приложения:

№3 - Перечень объектов (потребителей) и мест установки электросчетчиков, по которым производятся расчеты за отпущенную электроэнергию;

№5 - Порядок расчета величины технологического расхода электроэнергии на ее транспортировку (ТРЭТ) от точки расчетного учета до границы балансовой принадлежности электросети;

№6 - Порядок расчетов и оплаты за электроэнергию и мощность;

№7 - Юридические адреса и банковские реквизиты «Сторон»;

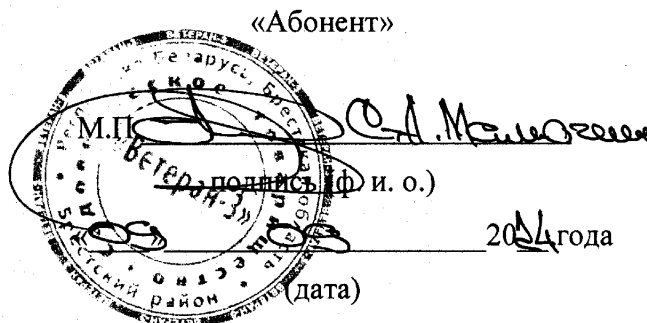
№8 - Сведения, предоставляемые потребителями и подтверждающие обоснованность отнесения их к соответствующим категориям и (или) тарифным группам.

8.6. По всем вопросам, не нашедшим своего решения в условиях настоящего договора, но прямо или косвенно вытекающим из отношений «Сторон» по нему, в том числе затрагивающим имущественные интересы и деловую репутацию «Сторон», при необходимости защиты их охраняемых законом прав, интересов, «Стороны» руководствуются нормами и положениями действующего законодательства Республики Беларусь.



Р.Н. Меленчук

«09» сентября 2024 года



«Абонент»

М.П. Меленчук (ф.и.о.)

2024 года

(дата)

Расчет величины технологического расхода электроэнергии на ее транспортировку (ТРЭТ) от точки расчетного учета до границы балансовой принадлежности электросети

Расчет потерь электроэнергии от места установки приборов учета до границы балансовой принадлежности электросети производится согласно ТКП 460-2017(33240) «Порядок расчета величины технологического расхода электрической энергии на ее передачу по электрическим сетям, учитываемой при финансовых расчетах за электроэнергию между энергоснабжающей организацией и потребителем (абонентом)», утвержденного постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 22.06.2017 № 19, по следующим формулам:

Объекты, по которым рассчитывается ТРЭТ, указаны в Приложении № 3 договора

Силовой трансформатор:	Согласно актам разграничения балансовой принадлежности
Воздушная линия 0,38; 6; 10; 35; 110 кВ:	Согласно актам разграничения балансовой принадлежности
Кабельная линия 0,38; 6; 10; 35 кВ:	Согласно актам разграничения балансовой принадлежности
Низковольтная линия 0,22кВ:	Согласно актам разграничения балансовой принадлежности

1. Расчет потерь активной электроэнергии в трансформаторе:

$$\Delta W_a = T \cdot \Delta P_{xx} + (W_a^2 + W_p^2) / (T \cdot U_{нл}^2) \cdot R_t \cdot d \cdot 10^{-3} \quad (\text{кВт} \cdot \text{ч}), \text{ где}$$

T – полное число часов работы трансформаторов, воздушных и кабельных линий за месяц (ч):

Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
744	Високосный 696	Не високосный 672	744	720	744	720	744	744	720	744	720

ΔP_{xx} – каталожное значение потерь активной мощности трансформатора в режиме холостого хода (кВт), (таблицы Б1-Б4 ТКП);

W_a – пропуск активной энергии через трансформатор за расчетный период по показаниям приборов учета эл.энергии (кВт*ч);

W_p – пропуск реактивной энергии за расчетный период (кВар*ч);

При отсутствии данных счетчика о расходе реактивной энергии: $W_p = W_a \cdot \text{tg } \varphi$, где $\text{tg } \varphi$ выбирается из таблицы 6.4 ТКП.

$W_a \cdot \text{tg } \varphi$ (кВар*ч)

$U_{нл}$ – номинальное напряжение обмотки высшего напряжения трансформатора (кВ);

$U_{нл} = 6; 10; 35; 110 \text{ кВ}$

R_t – активное сопротивление трансформатора (Ом) (таблицы Б1-Б4 ТКП);

d – дисперсионный коэффициент, учитывающий увеличение потерь в зависимости от неравномерности графика нагрузки (таблица 6.5 ТКП), который равен: (нужное отметить знаком плюс «+»).

2,7 – для электрооборудования, работающего в 1 смену;

+

1,7 – для электрооборудования, работающего в 2 смены;

-

1,35 – для электрооборудования, работающего в 3 смены;

-

Потребитель несет ответственность по информированию энергоснабжающей организации о режиме работы электрооборудования предприятия. При отсутствии данных в расчете применяется односменный режим работы.

1,02 – для электрооборудования, работающего в 3 смены без выходных;

-

1,01 – для непрерывного производства.

-

Указать наличие компенсации реактивной мощности для предприятий, использующих асинхронные электродвигатели: без КРМ, с действующей неавтоматизированной КРМ, с действующей автоматизированной КРМ (нужное подчеркнуть).

2. Расчет потерь активной электроэнергии в воздушных линиях электропередачи (0,38 кВ длиной 25 м и выше; 10(6) кВ длиной 100 м и выше; 35 кВ; 110 кВ)

$$\Delta W_a = \Delta P_{кор.ср.} \cdot L \cdot T + (W_a^2 + W_p^2) / (T \cdot U_{нл}^2) \cdot R_{вл} \cdot d \cdot 10^{-3} \quad (\text{кВт} \cdot \text{ч}), \text{ где}$$

$\Delta P_{кор.ср.}$ – среднемесячная величина потерь мощности на корону в 1 км линии (кВт*ч/км), для ВЛ-110кВ и выше;

L – длина линии (км);

T – полное число часов работы трансформаторов, воздушных и кабельных линий за месяц (ч);

W_a – пропуск активной энергии по линии за расчетный период (кВт*ч);

W_p – пропуск реактивной энергии по линии за расчетный период (кВар*ч);

$U_{нл}$ – номинальное напряжение линии (кВ);

$R_{вл}$ – активное сопротивление линии (Ом);

$R_{вл} = r_0 \cdot L$, где r_0 – удельное активное сопротивление провода соответствующей марки (Ом/км), (табл. Б5-Б11 ТКП)

3. Расчет потерь активной электроэнергии в кабельных линиях (0,38 кВ длиной 25 м и выше; 10(6) кВ длиной 100 м и выше; 35 кВ):

$$\Delta W_a = q_{30} \cdot L \cdot \text{tg } \delta \cdot T + (W_a^2 + W_p^2) / (T \cdot U_{нл}^2) \cdot R_{кл} \cdot d \cdot 10^{-3} \quad (\text{кВт} \cdot \text{ч}), \text{ где}$$

q_{30} – удельная зарядная мощность КЛ-6кВ и выше (таблица Б12 ТКП);

L – длина линии (км);

$\text{tg } \delta$ – тангенс угла диэлектрических потерь (таблица 6.1 ТКП);

$R_{кл}$ – активное сопротивление линии (Ом);

$R_{кл} = r_0 \cdot L$, где r_0 – удельное активное сопротивление линии соответствующей марки (Ом/км), (табл. Б12-Б13 ТКП)

4. Расчет потерь активной электроэнергии в низковольтных линиях 0,22 кВ (длиной 25 м и выше):

$$\Delta W_a = W_{a1}^2 / (\cos^2 \varphi \cdot U_{нл}^2 \cdot T) \cdot R_l \cdot d \cdot 10^{-3} \quad (\text{кВт} \cdot \text{ч}), \text{ где}$$

W_{a1} – пропуск активной энергии по линии (учет однофазным счетчиком) за расчетный период (кВт*ч);

$\cos \varphi = 0,995$;

$U_{нл}$ – номинальное напряжение линии (кВ); $U_{нл} = 0,22 \text{ кВ}$

R_l – активное сопротивление однофазной линии (Ом); $R_l = R_{\phi} + R_0$ (сумма сопротивлений фазного и нулевого проводов)

5. Потери в трансформаторах, ток в которых определяется в соответствии с таблицей 6.2 ТКП. Согласно актам осмотра электроустановок

6. Потери в трансформаторах, ток в которых определяется в соответствии с таблицей 6.3 ТКП. Согласно актам осмотра электроустановок

«Энергоснабжающая организация»

М.П. _____ Р.Н. Меленчук

подпись (ФИО)

«09» сентября 2024 года

(дата)

«Абонент»

М.П. _____

подпись (ФИО)

(дата)

СВЕДЕНИЯ,**предоставляемые потребителями и подтверждающие обоснованность отнесения их к соответствующим категориям и (или) тарифным группам**

1. Потребитель (наименование юридического лица, фамилия, собственное имя и отчество (если таковое имеется) индивидуального предпринимателя) Садоводческое товарищество "Ветеран-3"

2. Учетный номер плательщика 200377196

3.

Наименование объекта электроснабжения	Наименование вида экономической деятельности по ОКРБ 005-2011 с указанием пятизначного цифрового кода (подкласса)	Объем производства продукции (работ, услуг) в отпускных ценах за вычетом налогов и сборов, исчисляемых из выручки, за отчетный период (кратный кварталу) _____, тыс. бел. руб.
СТ "Ветеран-3" Брестская область, Брестский район, Знаменский сельсовет, районе д. Заказанка		

Основной вид экономической деятельности по каждому объекту по ОКРБ 005-2011
(с указанием пятизначного цифрового кода (подкласса): _____

4. Иные характеристики согласно подпунктам 5.2 - 5.6 пункта 5 Инструкции по определению групп потребителей электрической и тепловой энергии, по которым могут дифференцироваться тарифы на электрическую и тепловую энергию, утвержденной постановлением Министерства антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь и Министерства энергетики Республики Беларусь от 27 февраля 2017 г. N 15/6 _____

5. Испрашиваемая категория и (или) тарифная группа потребители электрической энергии, приравненные к населению _____

Руководитель



(подпись)

Мамонти Сергей Александрович
 (фамилия, собственное имя, отчество)
 (если таковое имеется)

Главный бухгалтер

(подпись)

 (фамилия, собственное имя, отчество)
 (если таковое имеется)

Главный энергетик

(подпись)

 (фамилия, собственное имя, отчество)
 (если таковое имеется)

дата _____

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3 к договору от 09.09.2024 г. № 7508

ПЕРЕЧЕНЬ**объектов (потребителей) и мест установки электросчетчиков, по которым производятся расчеты за отпущенную электроэнергию**

№ объекта расчетной точки	Наименование объекта, почтовый адрес подсчетчики(субабоненты)	Источник питания	Напряжение кВ	Номер счетчика	Трансформаторы		Расчетный коэф-т	Потери в ЛЭП и трансформаторах (+, -)	Шифр	Тариф за 1 кВтч, руб.	Расч. мощ. счетчика кВт	Примечание
		Место установки учета			тока	напряжения						

Садоводческое тов-во "Ветеран-3" 11км. от Бреста д.Заказанка

7508 / 1

МТП-193;0,4кВт

23134438 400/5

80,00

2009С

0,253700

430,00

Увеличение мощности на 230 кВт СТ "Ветеран-3" д.Заказанка

7508 / 2

МТП-18; 0,4кВ

23129993 300/5

60,00 П

2009С

0,253700

430,00

Шифр 2009С.2208С

Тариф согласно п.1.3 "садоводческим товариществам, дачным кооперативам" постановления Министерства антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь 27 февраля 2017г. №16 «Об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую республиканскими унитарными предприятиями электроэнергетики «Белэнерго» организациям на уровне тарифов на электрическую энергию, отпускаемую населению»

СА - субабонент энергоснабжающей организации

"Энергоснабжающая организация"

Заместитель директора
коммерческого общества

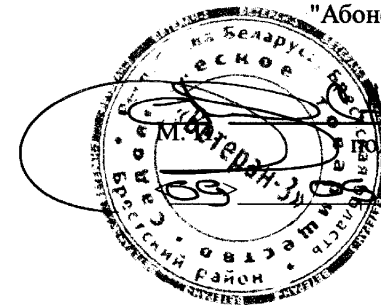
М. П.

Р.Н. Меленчук

< 09 >

2024 года

"Абонент"



подпись (ф. и. о.)

2024 года

Приложение № 6 к договору электроснабжения от 09.09.2024 № 7508

Порядок расчетов и оплаты за электроэнергию.

N п/п	Наименование платежа	Дата платежа	Размер платежа	Форма расчета
1.	Окончательный расчет	До 28 числа месяца, следующего за расчетным периодом	В объеме фактического потребления электрической энергии, с включением иных платежей, предусмотренных действующим законодательством и договором, за вычетом осуществленных оплат	«Энергоснабжающая организация» направляет платежное требование в банк или счет для взыскания оплаты «Абоненту» до 10-го числа календарного месяца, следующего за расчетным.
2.	Прочие платежи в соответствии с действующим законодательством и договором.	По необходимости	Определяются расчетом	«Энергоснабжающая организация» направляет платежное требование в банк или счет для взыскания оплаты «Абоненту»
3.	Распоряжение	По решению суда	Определяется расчетом	«Энергоснабжающая организация» направляет платежное требование в банк или счет для взыскания оплаты «Абоненту»

«Энергоснабжающая организация»

М.П. _____ Р.Н.Меленчук



«09» сентября 2024 года

«Абонент»



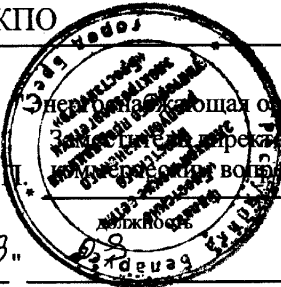
подпись (ФИО)

(дата)

2024 года

Юридические адреса и банковские реквизиты сторон

Информация	"Энергоснабжающая организация"	"Абонент"
Наименование полное	Филиал "Брестские электрические сети" республиканского унитарного предприятия электроэнергетики "Брестэнерго"	Садоводческое товарищество "Ветеран-3"
Наименование сокращенное	Филиал "Брестские электрические сети" РУП "Брестэнерго"	СТ "Ветеран-3"
Почтовый индекс	224024	224002
Почтовый адрес	ул.Красногвардейская, 92, г.Брест	ул.Гвардейская, д.8, кв.25, г. Брест,
Юридический адрес	Брестская область,г.Брест, ул. Воровского 13/1	Брестская область, Брестский район, Знаменский сельсовет. в пайоне л.Заказанка
Адрес электронной почты	bres@brestenergo.by	
Министерство, ведомственная подчиненность, ведомство	Министерство энергетики Республики Беларусь	ЮРИДИЧЕСКИЕ ЛИЦА БЕЗ ВЕДОМСТВЕННОЙ ПОДЧИНЕННОСТИ
Форма собственности (республиканская, коммунальная, частная ...)	Республиканская собственность	Собственность негосударственных юридических лиц
УНП	200050653	200377196
ОКПО	00112006	153001369


 М.П. _____
 "09" _____ 20 _____ г.
 (дата)

 подпись (Ф.И.О.) Р.Н. Меленчук


 М.П. _____
 _____ 2024 г.
 (дата)

Должность, Ф.И.О. руководителя	Директор Веренич Василий Александрович	председатель Малюгин Сергей Александрович
Телефон	271759 приемная; ССЭЭ 271716	(29) 376 4175, (33)993 3131
Факс	271732 приемная; ССЭЭ 271715	
Телефон и факсы группы расчетов за электроэнергию	Пашкович Инна Михайловна (80162)27 3472, ф.27 1715 i.m.pashkovich@brestenergo.by	
Ф.И.О. лица, ответственного за эл. хозяйство		
Наименование банка	ОАО "Сбер Банк" ДО N 100 Брест Рег. дирекции N 100 по Брестской обл. ОАО "Сбер Банк"	ОАО "Сбер Банк" ДО N 100 Брест Рег. дирекции N 100 по Брестской обл. ОАО "Сбер Банк"
БИС банка	BPSBBY2X	BPSBBY2X
Расчетный счет в банке	BY21BPSB30121250810349330000	BY78BPSB30151219140149330000

"Энергоснабжающая организация"

Заместитель директора по
коммерческим вопросам

М.П.


подпись (Ф.И.О.)

Р.Н. Меленчук

" 09 "

г.



Абонент"

подпись (Ф.И.О.)

20 24 г.

ОАО 'СБЕР БАНК' Г.МИНСК, БИК BPSBBY2X
(наименование банка)

ЗАЯВЛЕНИЕ № 3
на акцепт платежных требований
от 11.09.2024
(дата)

САДОВОДЧЕСКОЕ ТОВАРИЩЕСТВО "ВETERАН - 3", УНП 200377196
(наименование плательщика)

порукает оплачивать со счета № BY78 BPSB 3015 1219 1401 4933 0000

платежные требования следующих бенефициаров:

№ п/п	Наименование	УНП	Счет	Номер договора	Дата договора
1	ФИЛИАЛ "БРЕСТСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ" РУП "БРЕСТЭНЕРГО"	200050653	BY21 BPSB 3012 1250 8103 4933 0000	7508	09.09.2024 .

САДОВОДЧЕСКОЕ ТОВАРИЩЕСТВО "ВETERАН - 3"

Подписан СМС:

МАЛЮГИН СЕРГЕЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ

+375 (29)2**-**-*7

Отметки банка:

Дата поступления 11.09.2024 17:36:11

Подпись ответственного исполнителя _____

Дата исполнения:

Штамп банка