

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 8300-1391

(для объединений граждан, в том числе для садоводческих товариществ, гаражных кооперативов, и т.п., осуществляющих расчеты за электроэнергию по тарифам для группы «население»)

г. Обнинск

«28» 09 2021 г.

Публичное акционерное общество «Калужская сбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» («ГП»), в лице начальника Обнинского отделения Кирсева Павла Васильевича, действующего на основании доверенности № 1009/2 от 01.12.2020 года, с одной стороны, и Садоводческое некоммерческое товарищество «Винт», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице председателя правления Каюшиной Татьяны Владимировны, действующего на основании Устава, с другой стороны заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) в объеме, необходимом Покупателю, а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии до энергопринимающих устройств Покупателя, и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией, а Покупатель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги.

1.2. На момент заключения договора энергопринимающие устройства Покупателя технологически присоединены к электросетям: ПАО «Россети Центр и Приволжье».

Сетевой организацией («СО») по настоящему Договору является ПАО «Россети Центр и Приволжье».

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Закупать на оптовом рынке электрической энергии и мощности либо у субъектов розничных рынков, имеющих генерирующие мощности, и отпускать Покупателю электрическую энергию качество которой должно соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям.

Энергоснабжение Покупателя осуществляется по III категории надежности, определяемой в соответствии с «Актом о технологическом присоединении» и/или «Актом разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Покупателя и Сетевой организации» (Приложение № 8 к настоящему Договору). Допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения за исключением случаев, когда для производства ремонтов объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с федеральным органом исполнительной власти по государственному энергетическому надзору.

2.1.2. Заключить в интересах Покупателя и за его счет договора на оказание услуг по передаче электрической энергии с электросетевыми организациями, оказывающими услуги по передаче электроэнергии и последовательно обеспечивающими транспортировку закупаемой Гарантирующим поставщиком электрической энергии до энергопринимающих устройств Покупателя, а также урегулировать отношения с субъектами электроэнергетики, оказывающими иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией.

2.1.3. Производить расчет стоимости поставляемой Покупателю электроэнергии и оказанных услуг.

2.1.4. Выставлять Покупателю счета и счета-фактуры на оплату электрической энергии и оказанных услуг.

2.1.5. Составлять и направлять Покупателю Акты сверки расчетов за электропотребление и оказанные услуги.

2.1.6. В случае реорганизации, изменения формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, незамедлительно сообщать об изменениях Покупателю в письменной форме.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Беспрепятственного, периодического доступа (персоналом ГП, СО или ВОЭХ) к электроустановкам и приборам расчетного учета Покупателя для:

- проверки условий эксплуатации, сохранности приборов учета и контроля их показаний;
- контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления.

2.2.2. В порядке, установленном законодательством РФ (на момент заключения договора - «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии» утв. постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442) и Приложением № 9 к настоящему Договору, инициировать в отношении Покупателя ограничение режима потребления электрической энергии и возобновление подачи электрической энергии, или прекращение процедуры введения ограничения режима потребления, в т.ч. в случаях:

- неисполнения или ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств по оплате электрической энергии;
- выявления факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Покупателя к объектам электросетевого хозяйства.

2.3. Покупатель обязан:

2.3.1. Самостоятельно урегулировать с Сетевой организацией, к электрическим сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Покупателя, вопросы взаимодействия в части:

- определения границ балансового разграничения и ответственности за эксплуатацию электросетей, категории надежности электроснабжения;
- определения уровня технологической и аварийной брони;
- определения величины присоединенной и максимальной мощности;
- определения значения соотношения потребления активной и реактивной мощности;
- организации коммерческого учета;
- порядка снятия и передачи показаний приборов коммерческого учета и (или) определения объема потребления электрической энергии расчетным методом;
- определения величины нормативных потерь электроэнергии в целях корректировки объема электропотребления, в случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности электросетей;
- информирования об аварийных ситуациях на энергетических объектах и сроках их ремонта;
- участия Покупателя в реализации графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики;
- согласования сроков проведения плановых ремонтов объектов электросетевого хозяйства.

2.3.2. Незамедлительно представлять Гарантирующему поставщику копии документов, подтверждающих урегулирование/изменение с Сетевой организацией вопросов взаимодействия, установленных п. 2.3.1. настоящего Договора.

При согласовании сетевой организацией после заключения настоящего договора, Акта согласования аварийной и (или) технологической брони, - передать Гарантирующему поставщику копию такого Акта не позднее 5 дней со дня его согласования.

2.3.3. Соблюдать предусмотренный настоящим Договором режим потребления электрической энергии, обеспечить сохранность, исправность, техническое обслуживание и возможность пломбирования приборов коммерческого учета и измерительных цепей, находящихся в ведении Покупателя, в т.ч.:

- незамедлительно сообщать Сетевой организации и Гарантирующему поставщику обо всех нарушениях схем и неисправностях в работе приборов расчетного учета электрической энергии по телефону/факсу с направлением соответствующего письменного сообщения в течение рабочего дня, следующего за днем обнаружения неисправности.
- в случае выхода из эксплуатации или утраты прибора учета электрической энергии, восстановить его работоспособность в срок не более 2 месяцев;
- производить замену и ввод в эксплуатацию приборов расчетного учета в порядке, установленном законодательством РФ, с оформлением изменений в Приложение № 5 к настоящему Договору.

2.3.4. До 15-го числа каждого месяца получать в структурном подразделении Гарантирующего поставщика, расположенном по адресу г. Балабаново, Боровская, д.5, выписанные счета и счета-фактуры на оплату электропотребления.

В случае невозможности получения данных документов в указанном порядке, письменно согласовать с Гарантирующим поставщиком иной порядок их получения.

2.3.5. Оплачивать принятую электрическую энергию и оказанные услуги в порядке, установленном Разделом 5 настоящего Договора.

2.3.6. Обеспечить учет реактивной мощности и соблюдать согласованные с Сетевой организацией значения соотношения потребления активной и реактивной мощности.

В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) обязанности по соблюдению установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, установить и обслуживать устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности.

2.3.7. Не позднее 10 дней с момента получения запроса, представлять (при ее отсутствии у Сетевой организации) необходимую технологическую информацию: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

2.3.8. Оформлять Акт сверки расчетов с Гарантирующим поставщиком за электропотребление и оказанные услуги. Подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Акт сверки представлять Гарантирующему поставщику не позднее чем в течение 3-х рабочих дней с момента получения Акта от Гарантирующего поставщика.

2.3.9. Составлять с Сетевой организацией и представлять Гарантирующему поставщику не позднее 3-го числа месяца, следующего за расчетным, Акты приема-передачи электрической энергии (Приложение №2) по состоянию на последнее число расчетного месяца.

2.3.10. Составлять с потребителями, присоединенными к электрическим сетям Покупателя, и представлять Гарантирующему поставщику не позднее 3-го числа месяца, следующего за расчетным, Акты приема-передачи электрической энергии (Приложение № 2а) по состоянию на последнее число расчетного месяца.

2.3.11. Осуществлять контроль качества электроэнергии. Составлять с Сетевой организацией и представлять Гарантирующему поставщику Акты о нарушении показателей качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности (собственности) электросетей.

2.3.12. Поддерживать на границе балансовой принадлежности (собственности) электросетей значения показателей качества электроэнергии в соответствии с требованиями технических регламентов и иных обязательных требований.

2.3.13. Обеспечить сохранность и надежное функционирование установленных на принадлежащих Покупателю энергопринимающих устройствах средств противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, устройств релейной защиты, а также возможность своевременного выполнения управляющих воздействий в соответствии с требованиями системного оператора и сетевой организации.

2.3.14. Обеспечить в рабочее время (не чаще 1 раза в месяц) беспрепятственный доступ персонала Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации (ВОЭХ) к приборам расчетного учета и электроустановкам для проверки условий эксплуатации, сохранности приборов учета и контроля их показаний.

В случае не выполнения обязанности по оснащению энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством РФ, обеспечить допуск Сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные СО расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

2.3.15. В случае изменения состава лиц, ответственных за электрохозяйство Покупателя (Приложение №1А), незамедлительно уведомить Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию и предоставить копию соответствующего приказа либо договора.

2.3.16. В случае реорганизации, изменения формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смены руководителя и т.п. незамедлительно сообщать об изменениях Гарантирующему поставщику в письменной форме.

2.4. Покупатель имеет право:

2.4.1. Требовать возмещения ущерба, связанного с нарушением подачи электроэнергии либо подачей электроэнергии ненадлежащего качества в порядке, установленном Разделом 6 настоящего Договора.

2.4.2. Требовать от Гарантирующего поставщика организации внеплановой проверки расчетных приборов учета, находящихся на балансе Сетевой организации (в случаях, когда учет электроэнергии осуществляется по показаниям прибора учета Сетевой организации).

2.4.3. Требовать перерасчета платы за поставленную электроэнергию при установлении в соответствии с п. 2.4.2. Договора факта нарушения работы прибора учета Сетевой организации.

2.4.4. В одностороннем порядке уменьшить объемы приобретаемой электрической энергии (мощности) по настоящему договору, путем приобретения части объемов по договору, заключенному с производителем электроэнергии (мощности) на розничном рынке, при условии выполнения следующих обязанностей:

- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты изменения договора оплатить Гарантирующему поставщику стоимость электрической энергии (мощности) потребленной до указанной даты, а также сумму компенсации начисленную в соответствии с требованиями законодательства РФ в связи с изменением договора и предоставить содержащую сведения о продавце выписку из договора заключенного с производителем электроэнергии.

- с даты изменения в соответствии с настоящим пунктом заключенного с Гарантирующим поставщиком договора энергоснабжения оплачивать Гарантирующему поставщику услуги по передаче электрической энергии в объеме, соответствующем всему объему потребления электрической энергии (мощности).

2.4.5. С даты утраты ПАО «Калужская сбытовая компания» статуса Гарантирующего поставщика перейти на обслуживание к организации, получившей статус ГП, либо на обслуживание энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных действующим законодательством РФ условий заключения договоров с указанными субъектами.

3. ОРГАНИЗАЦИЯ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

3.1. Для учета электрической энергии используются приборы учета, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии, и внесены в государственный реестр средств измерений. Классы точности приборов учета определяются в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, установленными для классификации средств измерений.

Для учета электрической энергии подлежат использованию приборы учета:

- класса точности 1,0 и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 35 кВ и ниже;

- класса точности 0,5S и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше.

Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5.

В случае, если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем принятой в электрические сети (отпущенной из электрических сетей) электрической энергии корректируется с учетом величины нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета. Расчет величины потерь осуществляется сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

3.2. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется по показаниям контрольного прибора учета, или расчетным путем в порядке, установленном действующим законодательством.

3.3. Организация внеплановой проверки приборов учета, принадлежащих Сетевой организации, может производиться по требованию Покупателя. Внеплановая проверка проводится в присутствии представителей Покупателя.

Если внеплановой проверкой установлены отклонения работы прибора учета от требований НТД, расходы по проведению внеплановой проверки относятся на счет Сетевой организации, а Покупатель вправе требовать соответствующего перерасчета платы за поставленную электроэнергию. В иных случаях расходы на проведение проверки оплачиваются Покупателем согласно калькуляции Сетевой организации.

3.4. Перечень имеющихся приборов коммерческого учета используемых для определения объемов потребления электрической энергии (мощности) по настоящему договору (в т.ч. места их расположения, заводские номера, дата государственной поверки приборов учета), а также размер подлежащих оплате Покупателем потерь электроэнергии в связи с установкой электросчетчика не на границе принадлежности электрооборудования и обязанность Покупателя по обеспечению оборудования точек поставки приборами учета, в случае если на день заключения настоящего договора точки поставки ими не оборудованы указывается в Приложении № 5.

Покупатель самостоятельно выбирает организацию (лицо) для оборудования точек поставки по договору приборами учета электрической энергии.

3.5. Покупатель согласовывает с Сетевой организацией порядок взаимодействия в процессе учета электрической энергии (мощности):

- порядок допуска устанавливаемых приборов учета в эксплуатацию;
- порядок проверки приборов учета перед их демонтажем;
- требования, предъявляемые к эксплуатации приборов учета, (в т. ч. по обеспечению поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала);
- порядок определения лиц, ответственных за эксплуатацию приборов учета;
- требования, предъявляемые к обеспечению сохранности приборов учета;
- порядок доступа персонала Сетевой организации к приборам учета и электроустановкам Покупателя.

3.6. При наличии автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии (АИИС КУЭ), находящейся на балансе Покупателя либо Сетевой организации, учет поставленной по настоящему Договору электроэнергии и контроль соблюдения установленных режимов электропотребления производится по данным АИИС КУЭ.

4. ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И ОКАЗЫВАЕМЫЕ УСЛУГИ.

4.1. Расчеты за потребленную электрическую энергию и оказанные услуги производятся по действующим тарифам, установленным уполномоченным органом для городского населения.

4.2. Действующие на момент заключения Договора тарифы могут изменяться в соответствии с решениями уполномоченного органа. Изменение тарифов в период действия Договора не требует его переоформления и вводится в действие со дня их установления.

4.3. Если на основании положений действующего законодательства расчеты с Гарантирующим поставщиком должны производиться Покупателем с применением тарифа дифференцированного по объемам электроэнергии используемой гражданами-потребителями, при применении тарифов учитывается количественный состав участников объединения (количество дачных участков, гаражных боксов и т.п., подключенных к электросети) и иная необходимая информация, подтвержденные представленными Покупателем документами.

5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И ОКАЗАННЫЕ УСЛУГИ.

5.1. Расчетным периодом за электроэнергию и оказанные услуги является календарный месяц.

5.2. Оплата электрической энергии производится Покупателем до 15 числа месяца, следующего за расчетным, на основании счета и счета-фактуры, выставленного Гарантирующим поставщиком в сроки, установленные п. 2.3.4 настоящего договора.

5.3. Исполнением обязанностей Гарантирующего поставщика по выставлению счетов, счетов-фактур на оплату электроэнергии является выписка им данных документов в сроки, установленные настоящим договором.

При неисполнении Покупателем обязанностей по получению счетов и счета-фактуры в порядке, предусмотренном п. 2.3.4. настоящего договора, датой получения Покупателем указанных документов признается дата, определенная в п. 5.2. настоящего договора как предельный срок расчетов за электрическую энергию. В случае если указанный день является выходным (суббота, воскресенье) либо нерабочим, праздничным днем, датой получения Покупателем счетов и счета-фактуры считается первый рабочий день, следующий за выходным (праздничным) днем.

5.4. Обязательства Покупателя по оплате электроэнергии и оказанных услуг считаются исполненными при поступлении денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

5.5. Расчет Гарантирующим поставщиком фактического потребления электрической энергии по точкам поставки Покупателя производится на основании Актов, оформленных между Покупателем и Сетевой организацией в соответствии с п. 2.3.9. настоящего договора, а при отсутствии таких Актов на основании сведений, предоставляемых Сетевой организацией.

В случае непредставления показаний приборов учета в установленные сроки, определение объема потребления электрической энергии (мощности) Покупателем за соответствующий расчетный период (месяц) осуществляется Гарантирующим поставщиком расчетным способом в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

6.1. При просрочке Покупателем оплаты электрической энергии в сроки, установленные п.5.2. настоящего Договора, Покупатель уплачивает Гарантирующему поставщику пени в размере 1/130 ставки рефинансирования ЦБ РФ (если иной размер пени не установлен действующим законодательством РФ) от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

6.2. Ответственность Покупателя за неисполнение требований Гарантирующего поставщика о выполнении действий по самостоятельному ограничению режима потребления, определяется нормами законодательства РФ.

6.3. При нарушении учета по вине Покупателя, (в т.ч. в связи с нарушением целостности прибора учета Покупателя, установлением приспособлений, искажающих показания расчетных электросчетчиков, оборудованием скрытой проводки, подключением электроприборов помимо счетчика, изменением схемы включения счетчика, несоблюдение установленных Договором сроков извещения об утрате (неисправности) приборов учета, и иных случаях безучетного потребления электроэнергии), расчет электропотребления производится в порядке, установленном действующим законодательством.

6.4. Гарантирующий поставщик несет ответственность перед Покупателем за неисполнение или ненадлежащее исполнение соответствующих обязательств по Договору, в том числе за действия (бездействия) третьих лиц по исполнению ими договорных обязательств, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения Покупателя электрической энергией, возникших на основании договоров заключенных Гарантирующим поставщиком в интересах и за счет Покупателя.

Споры, связанные с возмещением Гарантирующим поставщиком причиненных Покупателю убытков, разрешаются с соблюдением претензионного порядка. В случае отказа Гарантирующего поставщика от возмещения ущерба Покупателю, либо оставления претензии без ответа в течение 30 дней с момента ее получения, Покупатель вправе обратиться за защитой своего нарушенного права в судебные органы.

6.5. В случае если энергопринимающее устройство Покупателя присоединено к сетям сетевой организации через энергопринимающее устройство (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо присоединены к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства, Гарантирующий поставщик несет ответственность перед Покупателем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

6.6. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если данное неисполнение явилось следствием возникновения непредвиденных и

независящих от воли сторон обстоятельств (форс-мажор): наводнение, пожар, землетрясение или иные явления природы, военные действия и т.д. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

6.7. Досрочное расторжение настоящего Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов.

6.8. Все споры, возникающие из исполнения настоящего договора, разрешаются в Арбитражном суде Калужской области.

7. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ, СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА.

7.1. Настоящий Договор является заключенным на неопределенный срок.

Договор вступает в силу с 00 час. 01 09 2021 г.

7.2. Покупатель имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет расторжение договора, при условии оплаты не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных в пункте 85 ОПФРРЭ, начисленной ему ГП суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора.

О предстоящем расторжении договора Покупатель обязан уведомить Гарантирующего поставщика не позднее чем за 20 рабочих дней.

В случае лишения ПАО «Калужская сбытовая компания» статуса гарантирующего поставщика, Покупатель вправе перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, или к энергосбытовой организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

При неисполнении или ненадлежащем исполнении Покупателем обязательств по оплате, Гарантирующий поставщик имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью уведомив об этом Покупателя не позднее чем за 10 рабочих дней.

7.3. Существенными условиями настоящего Договора являются условия о предмете договора, правах и обязанностях сторон, порядке расчетов за электрическую энергию, а также величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Покупателя по каждой точке поставки.

7.4. Изменение условий настоящего Договора и дополнения к нему могут производиться путем заключения дополнительных соглашений, подписанных обеими сторонами, в течение всего срока действия Договора.

7.5. В случае принятия после заключения Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего Договора в соответствие с новыми нормами Гарантирующий поставщик в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Покупателю уведомление об изменении условий Договора.

Если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, стороны обязуются достичь такое соглашение в течение 2 недель с момента получения Покупателем соответствующего уведомления от Гарантирующего поставщика, при не достижении согласия в указанный срок, согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

7.6. В случаях, не урегулированных договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

Приложения:

Приложение № 1А - Контактная информация лиц ответственных за обслуживание электросетей.

- Приложение № 2 - Образец Акта приема-передачи электрической энергии, поступившей в сети Покупателя.
- Приложение № 2а - Образец Акта приема-передачи электрической энергии, отпущенной из сетей Покупателя.
- Приложение № 3 - Однолинейная схема электрических сетей Покупателя.
- Приложение № 4 - Сведения о потребителях, присоединенных к электрическим сетям Покупателя.
- Приложение № 5 - Приборы учета и порядок определения объема потребленной Покупателем электроэнергии.
- Приложение № 6 - Характеристики точек присоединения энергопринимающих устройств Покупателя.
- Приложение № 7 - Акт согласования технологической и аварийной брони», оформленный между Покупателем и Сетевой организацией (при наличии).
- Приложение № 8 - Актом о технологическом присоединении и/или Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Покупателя и Сетевой организации (при наличии).
- Приложение № 9 - Порядок ограничения режима потребления электроэнергии.

РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик: ПАО «Калужская сбытовая компания»
ИНН 4029030252, КПП 402801001, ОКВЭД 35.14, ОКПО 72807642

Банковские реквизиты: р/с 40702810602180040156 в Тульском филиале АБ «Россия»
кор/счет 30101810600000000764 БИК 047003764

Юридический адрес Гарантирующего поставщика: 248001 г. Калуга, пер. Суворова, д. 8
Обособленное подразделение Гарантирующего поставщика:

Обнинское отделение ПАО «Калужская сбытовая компания» - КПП 402532001

Местонахождение Обнинского отделения: г. Обнинск, пр-т Маркса, д. 100

Почтовый адрес Обнинского отделения: 249038, г. Обнинск, пр-т Маркса, д. 100

тел. 5-52-65 (секретарь), факс: 5-53-93

5-57-60 (бухгалтерия), 5-53-08 (договорной отдел)

Покупатель: СНТ «Винт»

ИНН 4003010780, КПП 400301001, ОКВЭД _____, ОКПО _____,

Банковские реквизиты: _____

Местонахождение: 249010, Калужская обл., Боровский р-н, д. Сатино

Почтовый адрес Филиала (иного структурного подразделения) 249010, д. Сатино СНТ "Винт",

Боровский р-н, Калужский обл.

тел/факс: 8-915-235-06-98

e-mail: sntvint@yandex.ru

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК



И.В. Киреев

ПОКУПАТЕЛЬ



Т.В. Каюшина

Приложение №1А
 к договору энергоснабжения № 8300 1991 от 28.09.2011 г
 (на поставку электроэнергии для объединений граждан,
 осуществляющих расчеты по тарифам группы «население»)

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ
 лиц ответственных за обслуживание электросетей
 (сотрудников Покупателя, ответственных за обеспечение готовности инженерных систем многоквартирных домов,
 и организаций, к объектам электросетевого хозяйства которых присоединены энергопринимающие устройства МКД)

адрес объекта энергоснабжения	ответственный сотрудник Покупателя			Сетевая организация			
	Ф.И.О.	должность	к. тел.	наименование	адрес	к.тел.	сайт в сети «Интернет»
1 Садовое некоммерческое товарищество «Винт» Боровский р-н, д. Сатино	2 Каюшина Татьяна Владимировна	3 Председат ель правления	4 8-915-235- 06-98	5 ПАО «Россети Центр и Приволжье»	6 Калужская обл., Боровский р-он, г. Балабаново, ул. Боровская, д.28	7 8-48438-4-15-05	8 www.mrsk-sr.ru

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК



П.В. Киреев



Т.В. Каюшина

Сведения о потребителях, присоединенных к электрическим сетям Покупателя

№ п/п	Наименование субабонента	Точки присоединения	№ счетчика	Тип счетчика	Расчетный коэффициент
1	2	3	4	5	6
		Отсутствуют			

«Гарантирующий поставщик»



П.В. Киреев

«Покупатель»



Т.В. Каюшина

Приборы учета и порядок определения объема потребленной «Покупателем» электроэнергии

Раздел А. Приборы коммерческого учета

Показания на 01.09.2021 г. ТУ №1 -022333,4, ТУ №2 -64220,0, ТУ №3 -07227,7

№ п/п	Наименование точки поставки	Место установки приборов учета	Параметры измерительных трансформаторов		Активная энергия				Реактивная энергия		Наличие АИИС КУЭ
			ТН	ТТ	Счетчики		Размер потерь, % (кВтчас)	Счетчики			
					Тип	Номер		Кл. точн	Тип	Номер	
1	ПС №10 «Вега», ВЛ-10 кВ №5, оп. №7, ВЛ-10 кВ, ТП-1 10/0,4 кВ	РЩ-0,4 кВ Скважина (СНТ «Винг» Боровский р-н, д. Сатино)	--	--	Нева 303 ISO	026734	1	Не начисляется	--	--	--
2	ПС №10 «Вега», ВЛ-10 кВ №5, оп. №7, ВЛ-10 кВ, ТП-2 10/0,4 кВ	РЩ-0,4 кВ Шлагбаум, камера (СНТ «Винг» Боровский р-н, д. Сатино)	--	--	Меркурий 201.5	0303669 3	1	Не начисляется	--	--	--
3	ПС №10 «Вега», ВЛ-10 кВ №5, оп. №7, ВЛ-10 кВ, ТП-3 10/0,4 кВ	РУ-0,4 кВ в ТП Уличное освещение (СНТ «Винг» Боровский р-н, д. Сатино)	--	--	CE101	1245394 96	1	Не начисляется	--	--	--

Раздел Б. Приборы контрольного учета.

№ п/п	Наименование точки присоединения	Место установки приборов учета	Параметры измерительных трансформаторов		Активная энергия				Реактивная энергия		Наличие АИИС КУЭ
			ТН	ТТ	Счетчики		Размер потерь, % (кВтчас)	Счетчики			
					Тип	Номер		Кл. точн	Тип	Номер	

Раздел В. Порядок определения объема поставленной «Покупателю» электроэнергии по приборам учета.

1. По показаниям счетчиков определяется расход электроэнергии по каждому присоединению (Эа, кВтчас).
2. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности электросетей «Покупателя» и сетевой организации расход по каждому присоединению увеличивается (уменьшается) на величину потерь электроэнергии $\Delta A\%$ ($\Delta A\% = \Delta A * 100 / \Sigma \Delta A$), где ΔA – величина потерь электроэнергии в трансформаторах и линиях в кВтчас, определяемая расчетным путем и согласованная «Покупателем» с сетевой организацией. Если $\Sigma \Delta A < \Delta A$, то фактический расход по каждому присоединению определяется как сумма $\Sigma \Delta A (\text{кВтчас}) + \Delta A (\text{кВтчас})$.
3. Суммируется расход электроэнергии, рассчитанный по п. 1 с учетом п. 2, по присоединениям №, №.
4. Из полученной суммы вычитается объем электроэнергии, отпущенной «Покупателем» сторонним потребителям, по присоединениям №, №.
5. При наличии автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ), находящейся на балансе «Покупателя» либо сетевой организации, учет поставленной «Покупателю» электроэнергии производится по данным системы.

Гарантирующий поставщик



В.В.Киреев

МП

Покупатель



Т.В. Каюшина

Характеристики точек поставки энергопринимающих устройств «Покупателя»

№ п/п	Точки поставки							Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности (кВ)	Уровень питающего напряжения, применяемый при расчетах (ВН, СН1, СН2, НН)	Присоединенная мощность, (кВА)	Максимальная мощность в точке поставки (кВт)	Суммарная максимальная мощность группы точек в границах балансовой принадлежности (кВт)
	Наименование адрес точки поставки (объекта энергоснабжения)	Сетевая организация, к сетям которой (в т.ч. опосредованно) присоединены энергопринимающие устройства Покупателя	Наименование и № ПС, № РП, № ячейки, № фидера	Наименование и № Линии, № РП	Наименование и № КТП, ЗТП, МТП, РП	Наименование и № Линии отходящей от КТП, ЗТП, МТП, РП	Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности (кВ)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Раздел А Группы точек поставки в границе балансовой принадлежности												
I	1.1 Скважина (СНТ «Вингт» Боровский р-н, д. Сатино)	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	ПС №10 «Вега», яч. №5	ВЛ-10 кВ №5	ТП-1 10/0,4кВ (владелец не определен)	-	10	СН2	-	15	45	
	1.2 Шлагбаум, камера (СНТ «Вингт» Боровский р-н, д. Сатино)	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	ПС №10 «Вега», яч. №5	ВЛ-10 кВ №5	ТП-2 10/0,4 кВ (владелец не определен)	-	10	СН2	-	15		
	1.3 Уличное освещение (СНТ «Вингт» Боровский р-н, д. Сатино)	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	ПС №10 «Вега», яч. №5	ВЛ-10 кВ №5	ТП-3 10/0,4 кВ (владелец не определен)	-	10	СН2	-	15		
Раздел Б Обособленные точки поставки												



П.В.Киреев

Покупатель



Т.В. Каюшина