

Договор № 34001300001020
оказания услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии

г. Волгоград

«29» июня 2013 г.

Садоводческое некоммерческое товарищество «Держинец», именуемое в дальнейшем **Заказчик**, в лице председателя правления Азарова Ивана Вениаминовича, действующего на основании устава с одной стороны, и **Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»**, именуемое в дальнейшем **Исполнитель**, в лице заместителя директора филиала по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» Володкевич Натальи Юрьевны, действующего на основании доверенности от 29.12.2012г. № 3, с другой стороны, совместно именуемые **Стороны**, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора.

1.1. Исполнитель обязуется осуществить комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности и/или ином законном основании, а Заказчик обязуется оплачивать указанные услуги в порядке, установленном Договором.

1.2. Стороны договорились что, используемые в настоящем Договоре термины и понятия имеют значения, определенные Федеральным законом «Об электроэнергетике», иными федеральными законами и нормативными правовыми актами Российской Федерации.

1.3. Существенными условиями настоящего Договора являются:

а) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Заказчика, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки (приложение 3);

б) порядок определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии (раздел 3), включающий:

– сведения об объеме электрической энергии (мощности), используемом для определения размера обязательств, или порядок определения такого объема;

– порядок расчета стоимости услуг сетевой организации по передаче электрической энергии;

в) ответственность Заказчика и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Заказчика и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон, являющихся приложением 4 к Договору;

г) сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала (Приложение 3 к Договору);

д) обязанность Заказчика по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации (пункт 2.2.9 Договора).

е) обязанность Заказчика, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Исполнителя.

1.4. Стороны определили планируемые объемы и предполагаемый режим передачи электрической энергии с разбивкой по месяцам, тарифным уровням напряжения (с учетом п.45 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2) в Приложении № 1 к настоящему Договору, Перечень точек поставки с указанием приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных (при наличии) в Приложении №3 к Договору. Акт технологической и (или) аварийной брони подлежит включению в договор в качестве приложения вплоть до истечения срока его действия либо до расторжения договора. Если этот акт был составлен после заключения договора, то он подлежит включению в договор в качестве приложения с даты его согласования с Исполнителем.

2. Права и обязанности Сторон.

2.1. Стороны обязуются:

2.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

2.1.2. Ежеквартально, либо в иные сроки, необходимые Сторонам, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления соответствующего акта сверки расчетов.

2.2. Заказчик обязуется:

2.2.1. Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности).

Скопированным верно:

Сек. канцелярии АО МРСК по реализации услуг Осиповский В.В.

2.2.2. Оплачивать услуги Исполнителя по передаче электрической энергии в размере и сроки установленные Договором.

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

Если необходимость установки автономных резервных источников питания возникла после завершения технологического присоединения, то Заказчик обязан обеспечить его установку и подключение в порядке, установленном Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям.

2.2.4. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

2.2.5. Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.2.6. Выполнять требования Исполнителя и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

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

2.2.8. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных Договором, а также для контрольного снятия показаний и проверки приборов учета.

2.2.9. Обеспечивать соблюдение установленного в Договоре в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон Договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
- передачи данных приборов учета;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

2.2.10. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

2.2.11. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять Исполнителю информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Исполнителю, при получении от Исполнителя требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике

2.2.12. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Исполнителя в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у Заказчика, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных указанными Правилами оснований для изменения такого акта.

2.2.13. Уведомить Исполнителя о смене гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) или прекращении своего участия на оптовом рынке в срок, не позднее, чем за 15 (пятнадцать) дней до момента наступления указанных событий.

Заяв. на поставку АО ФН по республике Саха
Петров В.Б.

2.2.14. Согласовывать с Исполнителем порядок проектирования, монтажа, приемки в эксплуатацию приборов коммерческого учета. Самостоятельно или на основе соответствующих договоров с Исполнителем осуществлять замену, обслуживание и поверку приборов учета, принадлежащих Заказчику в установленные ГОСТом сроки. Замена расчетных приборов учета и питающих их измерительных трансформаторов тока и напряжения осуществляется только после письменного уведомления Исполнителя и в его присутствии.

2.2.15. Представлять Исполнителю по его запросу все необходимые данные для разработки графиков аварийного ограничения и принципов использования противоаварийной автоматики.

2.2.16. Представлять Исполнителю:

а) плановые объемы услуг по передаче электрической энергии, планируемые к потреблению в предстоящем расчетном периоде регулирования, в том числе о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в Договоре в разрезе тарифных уровней напряжения (с учетом п.45 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2) по форме приложений к настоящему Договору – до 15 марта текущего года.

б) выписку из договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), содержащей сведения о дате начала продажи электрической энергии Заказчику, о точках поставки по договору, а также о реквизитах лица, выступающего продавцом по такому договору, либо выписку из договора о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности.

2.2.17. Предоставлять Исполнителю информацию о фактическом потреблении электроэнергии и мощности (о показании приборов учета) в порядке и сроки предусмотренные Договором.

2.2.18. Обеспечить доступ к принадлежащим Заказчику энергопринимающим устройствам (объектам электросетевого хозяйства) как Исполнителя (в случае введения ограничения режима потребления субисполнителем - Исполнителя и субисполнителя либо только субисполнителя, если Исполнитель отказался от участия в соответствующих мероприятиях), так и инициатора введения ограничения, которые присутствуют при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления.

2.2.19. Возместить убытки вследствие невыполнения Заказчиком действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, возникшие у инициатора введения ограничения, у исполнителя (субисполнителя) (а в случае, если было нарушено электроснабжение потребителей, не имеющих задолженности по оплате электрической энергии (мощности), услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и исполняющих иные предусмотренные законодательством Российской Федерации и соглашением сторон обязательства, то указанный потребитель обязан также возместить убытки, возникшие у таких потребителей).

2.2.20. Возместить убытки вследствие не обеспечения доступа или отказа в доступе Исполнителю (субисполнителю или инициатору введения ограничений), который должен присутствовать при осуществлении действий Заказчика по самостоятельному ограничению режима потребления, возникшие у инициатора введения ограничения, исполнителя, субисполнителя (а в случае, если вследствие этого было нарушено электроснабжение потребителей, не имеющих задолженности по оплате электрической энергии (мощности), услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и исполняющих иные предусмотренные законодательством Российской Федерации и соглашением сторон обязательства, в том числе по причине введенного исполнителем (субисполнителем) в отношении такого потребителя полного ограничения режима потребления, - то и убытки таких потребителей).

2.2.21. При наличии потребителей электрической энергии, присоединенных к сетям Заказчика, представлять Исполнителю ведомости показаний СКУЭ потребителей за расчетный период, в соответствии с договорами энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) таких Потребителей.

2.2.22. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

2.2.23. Информировать сетевую организацию в установленные договором сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

2.2.24. Информировать сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.3. Заказчик имеет право:

2.3.1. Направлять уполномоченных представителей для совместного снятия показаний приборов коммерческого учета в сетях Исполнителя.

2.3.2. Увеличивать объемы максимальной мощности сверх мощности, разрешенной техническими условиями, исключительно путем заключения договора технологического присоединения по вновь вводимой мощности.

2.3.3. При выявлении обстоятельств, свидетельствующих о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора, которые были не известны Заказчику на момент подписания акта об оказании услуг, он вправе в течение месяца, следующего за расчетным, предъявить Исполнителю соответствующие претензии.

С подлинным верно:

Зам. начальника ТО ТЭС
по регулирующим услугам
И.В.В.В.В.

2.3.4. Направить в адрес Исполнителя заявление о необходимости оборудования точки поставки приборами учета с указанием подлежащей оборудованию точки поставки и необходимых технических требований к приборам учета в случае если Заказчику требуется установка приборов учета на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства. При этом Заказчик вправе самостоятельно либо с привлечением третьих лиц произвести работы по оборудованию точки поставки приборами учета.

2.4. Исполнитель обязуется:

2.4.1. Обеспечить передачу электрической энергии в точке поставки Заказчика, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

2.4.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Заказчика.

2.4.3. Определять в порядке, определяемом Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Заказчика с присоединенной мощностью более 150 кВА. При этом указанные характеристики для электроустановок Заказчика, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются Исполнителем, а для электроустановок Заказчика, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, - Исполнителем совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления.

2.4.4. В порядке и сроки, установленные Договором (раздел 4), информировать Заказчика об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по Договору.

2.4.5. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, переданной Заказчику, в порядке и случаях, установленных Договором (раздел 4).

2.4.6. В случае опосредованного присоединении энергопринимающих устройств Заказчика к сетям Исполнителя, урегулировать отношения со ССО по передаче электроэнергии в интересах Заказчика.

2.4.7. Направлять Заказчику в 15 (пятнадцатидневный) срок ответы на поступившие от него жалобы и претензии по вопросам передачи электрической энергии.

2.4.8. В срок до 20 сентября доводить до Заказчика, путем размещения на сайте Исполнителя, информацию о порядке применения утвержденных графиков аварийного ограничения на период с 1 (первого) октября текущего года по 1 (первое) октября следующего года в установленном законодательством РФ порядке.

2.5. Исполнитель имеет право:

2.5.1. Ввести ограничение режима потребления электрической энергии Заказчику, и (или) направить Заказчику предложение о расторжении Договора в связи с существенным нарушением Заказчиком условий Договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики.

2.5.2. При введении ограничения режима энергопотребления, требовать от Заказчика производить необходимые переключения в энергопринимающих устройствах Заказчика.

2.5.3. Уведомлять об ограничении передачи электроэнергии Заказчика посредством телеграфной, телетайпной, факсимильной связи, позволяющей достоверно установить, что уведомление исходит от Стороны по Договору.

2.5.4. Требовать предоставления Заказчиком информации о показаниях средств измерений и удаленного доступа при наличии автоматизированной системы учета.

2.5.5. Устанавливать пломбы и знаки визуального контроля в электроустановках Заказчика при проверке измерительного комплекса коммерческого учета на:

- а) клеммниках трансформаторов тока;
- б) крышках клеммных колодок электросчетчиков;
- в) крышках переходных коробок, где имеются цепи к электросчетчикам;
- г) токовых цепях расчетных счетчиков в случаях, когда к трансформаторам тока совместно со счетчиками присоединены электроизмерительные приборы и устройства защиты;
- д) испытательных коробках с зажимами для шунтирования вторичных обмоток трансформаторов тока и местах соединения цепей напряжения при отключении расчетных счетчиков для их замены или поверки;
- е) решетках и дверцах камер, где установлены трансформаторы тока;
- ж) решетках или дверцах камер, где установлены предохранители на стороне высокого и низкого напряжения трансформаторов напряжения, к которым присоединены расчетные счетчики;
- з) приспособлениях на рукоятках приводов разъединителей трансформаторов напряжения, к которым присоединены расчетные счетчики.

2.5.6. Привлекать третьих лиц в установленном законодательством РФ порядке для оказания услуг по настоящему Договору.

3. Цена и порядок расчетов за услуги по передаче электрической энергии.

3.1. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Исполнителя устанавливаются органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта РФ и являются обязательным для Сторон по Договору.

3.2. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

3.3. Исполнитель в срок, не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, представляет Заказчику:

Зам. начальника АС ЭЭ по региону
Витроватов В.Б.

С подлинным верно:

а) акт об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчетный месяц;

б) акт об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и по возобновлению электроснабжения.

3.4. Заказчик обязан в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 3.3. Договора, рассмотреть их и подписать представленные акты.

3.5. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определяется в зависимости от применения вида (варианта) тарифа для произведения расчетов. На момент заключения настоящего Договора Сторонами согласован одноставочный вариант тарифа.

Для расчетов за услуги по передаче электрической энергии Заказчик (за исключением объемов услуг для энергопринимающих устройств Заказчика, которые непосредственно присоединены к переданным по согласованию в установленном порядке с уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в аренду Исполнителю объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть) самостоятельно выбирает вариант тарифа на период регулирования путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов.

При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа.

Расчеты за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании Исполнителю, с Заказчиком, энергопринимающие устройства которого непосредственно присоединены к переданным по согласованию в установленном порядке с уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в аренду Исполнителю объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, производятся по двухставочному тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

3.5.1. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии при расчетах по двухставочному тарифу определяется по формуле:

$$S = \sum_{j=1}^J (T_j^{cod} \times V_j^{cp} + T_j^{m.p.} \times V_j^o - S^{потери}),$$

где:

- T_j^{cod} - ставка за содержание электрических сетей j -го уровня напряжения - единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта РФ, руб./МВт.мес. ();
- V_j^{cp} - среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии на j -ом уровне напряжения (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки;
- $T_j^{m.p.}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях j -го уровня напряжения единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта РФ, руб./МВт.ч. ;
- V_j^o - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Заказчика, подключенные на j -ом уровне напряжения;
- $S^{потери}$ - стоимость объемов потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии (мощности), приходящейся на Заказчика - в случае покупки Заказчиком электрической энергии на оптовом рынке;
- J - количество уровней напряжения.

3.5.2. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии при расчетах по одноставочному тарифу определяется по формуле:

$$S = \sum_{j=1}^J (T_j \times V_j^o) - S^{потери}$$

где:

- T_j - одноставочный тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии в сетях j -го уровня напряжения единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской

С подлинным верно:

*Зам. начальника ИО ИЭС
по регулируемым услугам
Волгоград В. Б.*

области, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта РФ для Потребителей;

- V_j - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Заказчика, подключенные на j -ом уровне напряжения;
- $S_{\text{потери}}$ - стоимость объемов потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии (мощности), приходящейся на Заказчика – в случае покупки Заказчиком электрической энергии на оптовом рынке;
- J - количество уровней напряжения.

3.6. Снятие показаний приборов учета на приборах учета Заказчика производится им самостоятельно на 0-00 час первого числа каждого месяца с оформлением ведомости показаний СКУЭ.

Ведомость показаний СКУЭ, заверенная подписью руководителя Заказчика и печатью, согласованное с Исполнителем, предоставляется в срок до 16 (шестнадцати) часов 2 (второго) числа месяца, следующего за отчетным, по факсу, с последующим предоставлением в письменной форме не позднее 4 (четвертого) числа месяца следующего за отчетным.

Учет переданной по настоящему Договору электрической энергии осуществляется в точках учета с помощью средств измерений электроэнергии (мощности), указанных Сторонами в Приложении №3 к настоящему Договору.

3.7. Персонал Исполнителя вправе принимать участие в снятии показаний коммерческого учета в электроустановках Заказчика.

3.8. По окончании каждого расчетного периода уполномоченные представители Заказчика и Исполнителя совместно подписывают двухсторонний Акт об оказании услуг по объему переданной электрической энергии потребителю по форме, указанной в Приложении №2 к настоящему Договору.

3.9. Заказчик производит оплату услуг по передаче электрической энергии в текущем месяце путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в следующие платежные периоды:

- до 10-го числа текущего месяца в размере 20% стоимости услуг по передаче электрической энергии, рассчитанных по плановому объему текущего месяца;
- до 25-го числа текущего месяца в размере 30% стоимости услуг по передаче электрической энергии, рассчитанных по плановому объему текущего месяца;
- до 18-го числа месяца, следующего за расчетным, проводится окончательный расчет.

В случае если на основании выставленного счета Заказчик произвел платеж, размер которого превышает стоимость фактически оказанных Исполнителем услуг за расчетный месяц, и отсутствует задолженность Заказчика по настоящему Договору за прошлые периоды платежа, сумма превышения засчитывается в счет следующего платежа.

3.10. Счет-фактура выставляется Исполнителем не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным, на основании ведомости показаний СКУЭ к настоящему Договору и Акта о выполнении услуг за фактический объем оказанных в отчетном месяце услуг. Счет-фактура отправляется Заказчику по факсимильной связи. Оригинал счета-фактуры высылается заказным письмом с уведомлением о вручении.

3.11. В случаях, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством РФ, расчёт объёмов потребленной электрической энергии осуществляется расчетными способами.

3.12. Расчеты по настоящему Договору производятся денежными средствами, выраженными в законном платежном средстве РФ (рубль). Днем оплаты по Договору считается день поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

4. Порядок полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

Порядок ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ.

5. Ответственность Сторон.

5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору виновная сторона возмещает другой Стороне убытки. Возмещение убытков, вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по настоящему Договору, не освобождает виновную Сторону от исполнения обязательств. Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком в размере прямого ущерба.

5.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую Сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме в 5 (пятидневный) срок с момента наступления указанных обстоятельств.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

Не уведомление или несвоевременное уведомление, лишает Стороны права ссылаться на такие обстоятельства, как на основание освобождения от ответственности по настоящему Договору.

*Зам. начальника ПО АЭС по
регулированию учета
В.Б.*

5.3. За несвоевременное исполнение обязательств по оплате, Заказчик обязан уплатить Исполнителю штрафную неустойку в размере двойной ставки рефинансирования ЦБ РФ на день просрочки от оспариваемой суммы за каждый день просрочки.

5.4. Исполнитель не несет ответственность за перерывы в электроснабжении, произведенные по команде системного оператора и его региональных подразделений.

5.5. Исполнитель не несет ответственности за последствия, возникшие вследствие неисполнения Заказчиком требований по установке и поддержанию в состоянии готовности к использованию, автономных резервных источников питания (п.2.2.3 Договора), и повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства.

5.6. В случае отсутствия у Заказчика акта согласования аварийной и (или) технологической брони и ограничение режима потребления которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Заказчик несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

6. Прочие условия.

6.1. Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и соблюдения условий п. 6.3 Договора, и действует по 31.12.2013 года.

6.2. Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении, изменении либо о заключении нового Договора.

Если любой из Сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового Договора, то отношения Сторон до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

6.3. Обязательным условием для начала оказания услуг по передаче электрической энергии Заказчику является начало исполнения Заказчиком договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии.

Дата начала поставки электрической энергии по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) не может быть ранее даты заключения договора об оказании услуг по передаче электрической энергии.

6.4. Все споры и разногласия, связанные с выполнением условий настоящего Договора, а также с его заключением, изменением и расторжением, не урегулированные Сторонами в процессе переговоров, передаются ими на рассмотрение Арбитражного суда Волгоградской области.

6.5. Все приложения к Договору составляют его неотъемлемую часть.

6.6. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами.

6.7. В случае изменения правового статуса, адреса или других реквизитов одной из Сторон, она обязана уведомить об этом другую сторону в течение 5 (пяти) дней.

6.8. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

7. Приложения к Договору.

7. Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемой частью настоящего Договора:

7.1. Приложение №1 «Договорные величины передачи электрической энергии и мощности по сетям Исполнителя на 2013 год».

7.2. Приложение №2 «Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии за _____ 20 г.» (форма).

7.3. Приложение №3 «Перечень точек поставки электроэнергии».

7.4. Приложение №4 «Акты разграничения балансовой принадлежности эл. сетей и эксплуатационной ответственности сторон» (копии).

7.5. Приложение №5 «Информация проведения замеров нагрузок и уровней напряжения в режимный день» (форма)

*Заместитель начальника ИО ДЭУ
по реализации услуг*



8. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон.

8.1 Исполнитель: ОАО «МРСК Юга»

Юр.адрес: 344002, Ростов-на-Дону, ул.Большая Садовая, 49
 Факт.адрес: Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»
 400066 г.Волгоград, пр-кт Ленина. 15
 ИНН 6164266561 КПП 344402001
 Банк получателя: Астраханское ОСБ № 8625, г.Астрахань
 БИК 041203602
 Расч.счет: 40702810505000003515
 Кор.счет: 30101810500000000602
 Получатель: Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»
 Дежурный диспетчер ОДС ПО (8442) 41-00-28
 E-mail: post@volgogradenergo.ru
 Тел. 8 (800) 100 - 70 - 60

8.2 Заказчик: Садоводческое некоммерческое товарищество «Дзержинец»

Юр.адрес: 400006, г.Волгоград, ул. Дзержинского, д.14;
 Факт.адрес 400006, г.Волгоград, ул. Дзержинского, д.14;
 ИНН 3441500193 КПП 344101001
 Банк получателя: Волгоградское отделение № 8621 ОАО «Сбербанк России»
 БИК 041806647
 Расч.счет: 40703810911150100075
 Кор.счет: 30101810100000000647
 Тел. +7 (8442) 29-30-80, факс 29-44-45

Исполнитель:

/Володкевич Н.Ю.

2013г.



Заказчик:

/Азаров И.В.

2013г.



*Замоскитов начислено 10 775
 по решению суда
 10.08.2013*