

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 6730700011

ИКЗ 18367240021626724010010009009351000

г. Смоленск

« 01 » 02 2018 г.

Акционерное общество «АтомЭнергоСбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Руководителя Десногорского участка Южного отделения филиала "СмоленскАтомЭнергоСбыт" Морозова Олега Викторовича, действующего на основании доверенности №203 от 29 августа 2017г. с одной стороны, и

Муниципальное унитарное предприятие "Комбинат коммунальных предприятий "муниципального образования "город Десногорск" Смоленской области (МУП «ККП» МО «город Десногорск» Смоленской области), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора Седункова Вячеслава Владимировича действующего на основании Устава с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее – Договор) на нижеследующих условиях.

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Потребитель – потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Безучетное потребление – потребление электрической энергии с нарушением установленного настоящим Договором и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее по тексту Договора – Основные положения), порядка учета электрической энергии, которое выражается во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), используемого для определения объемов поставленной по настоящему Договору электрической энергии, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных настоящим Договором сроков извещения об утрате (несправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом Потребителя, в пределах которой Сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителя для целей определения его обязательств на розничном рынке, а также для целей отнесения его к подгруппам потребителей, в том числе и при применении гарантирующими поставщиками дифференцированных по группам (подгруппам) потребителей сбытовых надбавок, определяется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, в рамках границ балансовой принадлежности в отношении энергопринимающего устройства, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании Потребителю, а в случае, если у Потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Потребителю объекты электросетевого хозяйства, для этих целей максимальная мощность определяется в соответствии с указанными Правилами в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

Расчетный период (месяц) – календарный месяц, начало которого определяется с 00.00 1-го дня календарного месяца и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца. Первым расчетным периодом по настоящему Договору является период, начало которого определяется с даты вступления в силу настоящего Договора и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца.

Сетевая организация – организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии (мощности) с использованием объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, и которая соответствует утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к сетевым организациям.

Контактная информация Сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, необходимая для заочного обслуживания Потребителя, указана в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Иные понятия, используемые в настоящем Договоре, имеют значения, определенные действующим законодательством.

Стороны при поставке и потреблении (покупке) электрической энергии обязуются руководствоваться настоящим Договором, федеральными законами, постановлениями Правительства Российской Федерации и иными действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими деятельность в сфере электроэнергетики.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю, а

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и нормами действующего законодательства.

1.2. Исполнение обязательств Гарантирующего поставщика по настоящему Договору в отношении энергопринимающих устройств Потребителя, указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору, осуществляется начиная с указанных в настоящем Договоре даты и времени.

1.3. Объем взаимных обязательств Сторон по Договору определяется в точках поставки, находящихся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), определенной в документах о технологическом присоединении.

При отсутствии на дату заключения настоящего Договора составленных в установленном порядке документов о технологическом присоединении, до их составления точки поставки определяются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

1.4. Точки поставки и адреса энергопринимающих устройств Потребителя указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Осуществлять надежную и бесперебойную поставку электроэнергии (мощности), качество и параметры которой должны соответствовать требованиям законодательства о техническом регулировании;

2.1.2. В порядке, установленном действующим законодательством, урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии;

2.1.3. В случае реорганизации, изменения формы собственности, видов деятельности по ОКВЭД, банковских и почтовых реквизитов незамедлительно сообщать об изменениях Потребителю в письменной форме. Такие изменения считаются принятыми с момента получения Потребителем соответствующего уведомления;

2.1.4. Публиковать предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), а также часы для расчета величины мощности, оплачиваемой Потребителем на розничном рынке, опубликованные коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.10.2010 № 1172, на официальном сайте в сети «Интернет» www.atomsbt.ru по форме и в сроки согласно действующему законодательству;

2.1.5. Доводить до сведения Потребителя в счетах на оплату электрической энергии (мощности) предельные уровни нерегулируемых цен, а также составляющие предельных уровней нерегулируемых цен.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. В случаях и в порядке, установленных действующим законодательством, инициировать введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии по настоящему Договору;

2.2.2. В порядке, установленном действующим законодательством, требовать компенсации затрат, понесенных при проведении работ по ограничению, прекращению и возобновлению поставки электроэнергии;

2.2.3. При нарушении Потребителем сроков исполнения обязательств по оплате стоимости электрической энергии, в том числе промежуточных платежей, установленных настоящим Договором, начислять Потребителю за период пользования денежными средствами проценты, размер которых определяется действовавшей в соответствующие периоды ключевой ставкой Банка России (законные проценты), от несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки исполнения указанных обязательств;

2.2.4. Контролировать значения показателей качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности Потребителя и Сетевой организации;

2.2.5. Рекомендовать Потребителю перечень организационных и технических мероприятий по эффективному использованию электроэнергии;

2.2.6. Беспрепятственного доступа к электрическим установкам и приборам учета (измерительным комплексам, системам учета), а также к необходимой технической, оперативной и иной документации, связанной с энергоснабжением Потребителя, для:

- участия в проведении мероприятий по ограничению режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя по основаниям, предусмотренным действующим законодательством, – в рабочее время суток Потребителя;

- контроля за соблюдением установленных режимов энергопотребления, снятия контрольных показаний (в том числе путем опроса системы учета), проверки приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, в том числе условий их эксплуатации и сохранности, с составлением соответствующего акта по установленной форме – в рабочее время суток Потребителя не чаще 1-го раза в месяц;

- проведения проверок (замеров), измерений с целью определения качества электрической энергии – по согласованию с Потребителем;

2.2.7. Требовать от Потребителя представления информации, предусмотренной настоящим Договором и действующим законодательством, в том числе информации, необходимой для надлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком Договора и договора оказания услуг по передаче электрической энергии и взаимодействия с лицами, обеспечивающими предоставление услуг, являющихся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения;

2.2.8. В одностороннем порядке отказаться от исполнения обязательств по настоящему Договору полностью в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств по оплате электрической энергии (мощности) при условии уведомления об этом Потребителя за 10 рабочих дней до планируемой даты прекращения действия настоящего Договора;

2.2.9. Гарантирующий поставщик имеет иные права и несет иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством и настоящим Договором, в том числе необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных Основными положениями.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. Потребитель обязуется:

3.1.1. Надлежащим образом производить оплату потребленной электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим Договором;

3.1.2. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему объекты энергетического хозяйства, в том числе 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 обеспечить установку автономных резервных источников питания в случае если его наличие предусмотрено категорией надежности электроснабжения энергопринимающих устройств Потребителя и поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики;

3.1.3 Своевременно производить поверку, обеспечивать сохранность, целостность принадлежащих ему приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, контроля и управления электропотреблением (включая их технические, программные и иные компоненты), а также воздушных и кабельных линий, осуществлять их эксплуатацию в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;

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

3.1.5. 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 значения соотношения потребления активной и реактивной мощности в случаях и порядке, определенных действующим законодательством;

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

3.1.7. Представлять по письменному запросу Гарантирующему поставщику и (или) в Сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования, документы, подтверждающие величину максимальной мощности энергопринимающего оборудования в границах балансовой принадлежности по соответствующим точкам поставки) в срок не позднее 5-ти рабочих дней;

3.1.8. Незамедлительно информировать Сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них;

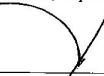
3.1.9. Информировать Сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя, которые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

3.1.10. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Сетевой организации и Гарантирующего поставщика в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных настоящим Договором и действующим законодательством;

3.1.11. 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 (при их наличии);

3.1.12. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять Сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3-х рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой организацией, при получении

Гарантирующий поставщик _____ 

Потребитель _____ 

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

3.1.13. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Сетевой организаций в течение 30-ти рабочих дней с даты заключения настоящего Договора, если на эту дату у Потребителя отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, (применяется в случаях, если Потребитель относится к категории потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442), а также в случае возникновения после заключения Договора оснований для изменения ранее составленного акта, изменить и согласовать акт с Сетевой организацией и передать Гарантирующему поставщику копию акта не позднее 5-ти рабочих дней со дня согласования с Сетевой организацией;

3.1.14. Ежемесячно, по окончании расчетного периода в течение 5-ти рабочих дней с момента получения от Гарантирующего поставщика акта приема-передачи электроэнергии (мощности) возвращать Гарантирующему поставщику один экземпляр подписанныго руководителем или иным доверенным лицом и скрепленного печатью акта приема-передачи электроэнергии (мощности). При возникновении разногласий по объему и (или) стоимости поставленной электрической энергии Потребитель обязан с актом приема-передачи электроэнергии (мощности), подписанным в неоспариваемой части, направить обоснованные разногласия по объему продаваемой электроэнергии, с указанием причин таких разногласий;

В случае непредставления Гарантирующему поставщику в указанный выше срок со стороны Потребителя оформленного акта приема-передачи электроэнергии (мощности) и (или) разногласий к акту, электрическая энергия считается принятой Потребителем в полном объеме и по стоимости, указанным в акте;

3.1.15. Ежеквартально оформлять с Гарантирующим поставщиком акт сверки взаимных расчетов с обязательным указанием даты его подписания;

3.1.16. Ежемесячно снимать показания приборов учета электрической энергии и передавать снятые показания приборов учета Сетевой организации и Гарантирующему поставщику;

3.1.17. Самостоятельно производить ограничение режима потребления путем отключения принадлежащих ему энергопринимающих устройств под контролем Сетевой организации или владельца электрических сетей согласно уведомления Гарантирующего поставщика;

3.1.18. В случае реорганизации, начала стадии ликвидации, банкротства, изменения формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, видов деятельности по ОКВЭД, смены руководителя и т.п. незамедлительно сообщать об изменениях Гарантирующему поставщику в письменной форме;

3.1.19. При переходе на обслуживание к иному продавцу электрической энергии обеспечить выполнение требований, установленных Основными положениями;

3.1.20. Не препятствовать передаче (перетоку) электрической энергии лицам, владеющим на законных основаниях энергопринимающим оборудованием (объектами), присоединенным к энергопринимающим устройствам Потребителя и имеющим договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с Гарантирующим поставщиком;

3.1.21. Компенсировать Гарантирующему поставщику (или лицу, указанному Гарантирующим поставщиком) расходы на оплату действий по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению в течение 3-х рабочих дней с момента получения счета;

3.1.22. Оплачивать стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного безучетного потребления;

3.1.23. Если энергопринимающие устройства Потребителя на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства, обеспечить надлежащий учет потребляемой электрической энергии (мощности) путем установки приборов учета и их допуска в эксплуатацию. В случае если Потребитель не обеспечит оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный действующим законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, он обязан обеспечить допуск Сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ею расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке – также оплатить понесенные ею расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета;

3.1.24. Уведомить Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию обо всех нарушениях, изменениях схем электроснабжения Потребителя и неисправностях в работе прибора учета;

3.1.25. Уведомить Гарантирующего поставщика о выходе из строя, истечении срока межповерочного интервала или утрате прибора учета, принадлежащего Потребителю и (или) находящегося в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства Потребителя, не позднее следующего дня с даты возникновения указанных обстоятельств;

3.1.26. Восстановить учет в срок не позднее окончания расчетного периода, следующего за периодом, в котором было выявлено нарушение в работе учета;

3.1.27. Обеспечить в порядке, установленном Основными положениями, в срок не позднее месяца с даты его установки, допуск установленного прибора учета в эксплуатацию (в том числе в случае замены прибора учета). Если прибор учета был установлен Гарантирующим поставщиком или Сетевой организацией, то организацию допуска в

эксплуатацию такого прибора учета осуществляет Гарантирующий поставщик или Сетевая организация соответственно. Потребитель обязан принимать участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию;

3.1.28. Предоставлять Гарантирующему поставщику информацию об общей площади занимаемых помещений (в случае, если помещения Потребителя расположены в многоквартирном доме). Первоначальная информация (с подтверждающими документами) предоставляется непосредственно при заключении настоящего Договора. Информация (с подтверждающими документами) об изменении общей площади занимаемых помещений, расположенных в многоквартирном доме, предоставляется в течение 3-х дней с момента ее изменения.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Выбирать и изменять ценовую категорию для осуществления расчетов за поставленную электрическую энергию в порядке, определенном Основными положениями;

3.2.2. Осуществлять планирование объемов потребления электрической энергии по часам суток, в случае если точка (точки) поставки Потребителя оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии;

3.2.3. Производить по согласованию с Сетевой организацией (с составлением соответствующего акта) проверку и замену приборов учета электрической энергии, принадлежащих Потребителю. Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика о произведенной замене прибора учета для внесения изменений в Приложение № 1 к Договору;

3.2.4. Выбрать любое лицо, отвечающее требованиям действующего законодательства, для осуществления действий по оборудованию точек поставки по настоящему Договору приборами учета электрической энергии, при этом ответственность за действия таких лиц несет Потребитель;

3.2.5. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемой по настоящему Договору, в т.ч. путем приобретения части объемов по договору, заключаемому с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии выполнения требований, предусмотренных действующим законодательством, с последующим внесением соответствующих изменений в настоящий Договор, а также в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью при условии письменного уведомления Гарантирующего поставщика об этом не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявленной даты расторжения и осуществления оплаты не позднее, чем за 10 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения (изменения) Договора счета, выставленного Гарантирующим поставщиком, включающего в себя:

- сумму задолженности по Договору (при наличии) на дату получения уведомления;

- стоимость электроэнергии (мощности), рассчитанную исходя из объема, который прогнозируется к потреблению до заявленной Потребителем в уведомлении даты его расторжения (изменения), и нерегулируемой цены на электроэнергию (мощность) за предшествующий расчетный период;

- величину компенсации Гарантирующему поставщику в связи с расторжением или изменением Договора, которая подлежит определению в случаях, установленных действующим законодательством;

3.2.6. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика;

- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при соблюдении установленных Основными положениями условий заключения договора с указанными субъектами;

3.2.7. Потребитель имеет иные права и несет иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством и настоящим Договором.

4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА, УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Определение объема электрической энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком в точках поставки за расчетный период, осуществляется на основании данных об объемах потребления электрической энергии (мощности), определенных с использованием расчетных приборов учета электрической энергии или расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством и настоящим Договором.

4.2. Снятие и передача показаний расчетного прибора учета электрической энергии производятся в порядке и сроки, установленные в Приложении № 2 к настоящему Договору. Акт снятия показаний расчетного прибора учета подписывается лицом, ответственным за снятие показаний прибора учета, а также представителями Сетевой организации.

4.3. В случае непредставления показаний расчетного прибора учета электрической энергии в установленные сроки, для определения объема потребления электрической энергии применяются способы, предусмотренные Основными положениями.

4.4. В случае установки приборов учета, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учета, в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства Сетевой организации, показания приборов учета предоставляются Сетевой организацией Гарантирующему поставщику и используются Гарантирующим поставщиком для осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность), поставляемую по настоящему Договору.

В случае не поступления в адрес Гарантирующего поставщика показаний прибора учета от Сетевой организации или иного субъекта электроэнергетики, в объектах электросетевого хозяйства которого установлен прибор учета, обяза-

Гарантирующий поставщик



Потребитель



тельства по обеспечению учета поставляемой электрической энергии (мощности), в том числе предоставлению Гарантирующему поставщику показаний прибора учета, несет Потребитель.

4.5. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с Основными положениями.

4.6. Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетными способами, установленными Основными положениями.

В отсутствие прибора учета у Потребителя, на которого не распространяются требования статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в части организации учета электрической энергии, объем потребления электрической энергии рассчитывается Сетевой организацией на основании расчетного способа, определенного в настоящем Договоре, а при отсутствии такого расчетного способа – исходя из характерных для Потребителя (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые формируются на основании совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и стандартного количества часов их использования, умноженного на коэффициент 1,1.

4.7. 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.

4.8. Приборы учета должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным Основными положениями требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном Основными положениями порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

4.9. Основанием для применения показаний установленного прибора учета является акт допуска прибора учета в эксплуатацию, а в случаях, установленных законодательством, – также паспорт-протокол измерительного комплекса.

4.10. Места установки, схемы подключения и метрологические характеристики приборов учета должны соответствовать требованиям действующего законодательства об обеспечении единства средств измерений и техническом регулировании.

При установке прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или в состав системы учета, а также при установке системы учета Потребитель обязан направить Гарантирующему поставщику или Сетевой организации письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительного комплекса или системы учета, а также метрологических характеристик прибора учета. Согласование указанных в настоящем пункте параметров осуществляется в соответствии с действующим законодательством в сфере электроэнергетики.

При отсутствии технической возможности для установки приборов учета в точке поставки, прибор учета должен быть установлен в месте, максимально приближенном к такой точке поставки.

4.11. Согласование в порядке, указанном в абзаце втором пункта 4.10 настоящего Договора, должно быть проведено также при замене системы учета либо прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, за исключением случаев замены прибора учета без изменения места его установки, если при этом метрологические характеристики вновь устанавливаемого прибора учета (класс точности, тип прибора учета, срок очередной поверки и т.д.) не хуже, чем у заменяемого прибора учета.

4.12. При эксплуатации прибора учета должна производится его поверка, а в случае если прибор учета подключен через измерительные трансформаторы, – также и поверка измерительных трансформаторов.

Проверка осуществляется по истечении межповерочного интервала, установленного для данного прибора учета, измерительного трансформатора.

Результаты поверки удостоверяются знаком поверки (клеймом) и (или) свидетельством о поверке.

После поверки прибор учета должен быть установлен и допущен в эксплуатацию заново в соответствии с условиями действующего законодательства и настоящего Договора.

4.13. Мероприятия по эксплуатации и замене прибора учета, которые должны производиться Потребителем, могут производиться Гарантирующим поставщиком на возмездной основе по заявке Потребителя, за исключением мероприятий, который должны осуществляться Гарантирующим поставщиком на безвозмездной основе в соответствии с действующим законодательством.

Потребитель обязан обеспечить доступ представителей Гарантирующего поставщика для осуществления указанных в абзаце 1 настоящего пункта мероприятий к энергопринимающим устройствам и приборам учета, расположенным на территории Потребителя.

4.14. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), то объем потребления (производства) электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по настоящему Договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется Сетевой организацией.

4.15. По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии, на основании которого осуществляются расчеты за потребленную таким образом электрическую энергию.

4.16. Расчет объема и стоимости безучетного потребления электрической энергии производится в порядке и сроки, определенные разделом X Основных положений.

4.17. В случае если к энергопринимающим устройствам Потребителя присоединено энергопринимающее оборудование (объекты) лиц, имеющих договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с Гарантирующим поставщиком, соответствующие изменения в Приложение № 1 к настоящему Договору в части исключения (вычитания) объемов потребления такими лицами из объемов электрической энергии, поставляемой Потребителю, вносятся Гарантирующим поставщиком в одностороннем порядке, путем направления уведомления Потребителю.

5. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

5.1. Поставка электрической энергии (мощности), за исключением объемов, поставляемых населению и приравненным к нему в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам потребителей, осуществляется по нерегулируемым ценам в рамках соответствующих предельных уровней нерегулируемых цен на розничных рынках.

5.2. Поставка электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам потребителей в объеме всего фактического потребления осуществляется по регулируемым ценам (тарифам).

5.3. Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам потребителей, применяются с даты, указанной в решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, без предварительного уведомления Потребителя.

5.4. Стоимость электрической энергии (мощности) по настоящему Договору включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю.

5.5. При осуществлении расчетов по настоящему Договору Стороны в платежных документах обязаны указывать:

- назначение платежа;
- номер и дату Договора;
- стоимость электрической энергии (мощности);
- номер и дату счета-фактуры (счета);
- период, за который производится платеж;
- сумму НДС (если иное не предусмотрено налоговым законодательством).

В случае если в платежных документах не указаны: назначение платежа, номер и дата настоящего Договора, а также номер и дата счета-фактуры (счета), платеж считается произведенным по настоящему Договору только после письменного подтверждения Потребителем указанных реквизитов.

В случае если в платежных документах указаны только назначение платежа и (или) номер и дата настоящего Договора, платеж считается произведенным в счет погашения задолженности, возникшей в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательства Потребителя по оплате, срок исполнения которого наступил ранее.

Обязательства Потребителя по оплате поставленной Гарантирующим поставщиком электрической энергии (мощности) считаются исполненными с момента зачисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика. В случае письменного уведомления Гарантирующего поставщика об изменении реквизитов платежа Потребитель обязан выполнить обязательства по оплате электроэнергии на указанные в уведомлении расчетные счета.

5.6. Оплата электрической энергии (мощности) по настоящему Договору производится Потребителем в следующие периоды (сроки) платежа:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;
- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;
- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

В случае, если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет погашения имеющейся задолженности за предыдущие периоды, а в случае отсутствия таких – в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

5.7. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость

Гарантирующий поставщик 

Потребитель 

электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

5.8. Потребитель, энергопринимающие устройства которого находятся в многоквартирном доме, также оплачивает объем электрической энергии, потребленной при содержании общего имущества в многоквартирном доме, рассчитываемый в случаях и порядке, установленных действующим законодательством.

5.9. Расчет стоимости выявленного объема безучетного потребления осуществляется на основании акта о неучтенных потреблениях электрической энергии, составленного в соответствии с разделом 4 настоящего Договора, по цене на электрическую энергию того периода, в котором данный объем был выявлен.

5.10. В случае изменения стоимости оказанных услуг, в том числе в случае изменения цены (тарифа) и (или) уточнения объема оказанных услуг, Гарантирующий поставщик оформляет документы о перерасчете, в том числе скорректированный акт приема-передачи электроэнергии (мощности) и соглашение об изменении стоимости электрической энергии.

Подписанный руководителем или иным доверенным лицом Потребителя и скрепленный печатью скорректированный акт приема-передачи электроэнергии (мощности) и соглашение об изменении стоимости электрической энергии возвращаются Потребителем Гарантирующему поставщику в течение 5-ти рабочих дней с момента получения указанного акта и соглашения. В случае непредставления Гарантирующему поставщику в указанный выше срок со стороны Потребителя оформленного скорректированного акта приема-передачи электроэнергии (мощности), соглашения об изменении стоимости электрической энергии, указанные акт и соглашение считаются принятыми Потребителем без возражений.

6. ПОРЯДОК ЧАСТИЧНОГО И (ИЛИ) ПОЛНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится в случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством.

6.2. Уведомление о введении ограничения режима потребления электрической энергии направляется Потребителю с использованием контактных данных, указанных в разделе Договора «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН», любым из способов, предусмотренных законодательством, в том числе: по электронной почте, смс-сообщением на номер мобильного телефона, посредством факсимильной связи, нарочным, заказным почтовым отправлением, посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет» www.atomsbt.ru, посредством включения текста уведомления в документы на оплату потребленной электрической энергии (мощности). Неполучение Потребителем направленного уведомления по обстоятельствам, не зависящим от воли Гарантирующего поставщика, считается надлежащим уведомлением Потребителя.

Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления посредством направления смс-сообщения на номер мобильного телефона, указанный в разделе Договора «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН», считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным в день направления повторного смс-сообщения при условии, что Гарантирующий поставщик направил Потребителю повторное смс-сообщение в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого смс-сообщения.

Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления, направленное по электронной почте на адрес, указанный в разделе Договора «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН», считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным в день направления повторного уведомления при условии, что Гарантирующий поставщик направил Потребителю повторное уведомление в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого уведомления.

В случае, если Потребитель своевременно письменно не уведомил Гарантирующего поставщика об изменении контактных данных, указанных в разделе Договора «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН», то Потребитель будет считаться надлежащим образом уведомленным о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии при направлении ему уведомления с использованием информации, ранее отраженной в Договоре.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Наличие оснований и размер ответственности Сторон определяются в соответствии с гражданским законодательством и законодательством об электроэнергетике.

7.2. Стороны несут ответственность за нарушение (несоблюдение) предусмотренного законодательством и настоящим Договором порядка введения ограничения режима потребления электрической энергии в порядке и размере, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

7.3. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7.4. Гарантирующий поставщик не несет ответственности за нарушение энергоснабжения энергопринимающего оборудования Потребителя при включении автоматических устройств по восстановлению энергоснабжения, либо при включении резервного питания, а также при аварийных снижениях (посадках) напряжения ниже гарантированного, связанных с работой противоаварийной автоматики и релейной защиты.

7.5. Если энергопринимающее оборудование Потребителя присоединено к сетям Сетевой организации через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, Гарантирующий поставщик несет перед Потребителем ответственность за надежность энергоснабжения и качество электрической энергии только в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

7.6. Потребитель несет ответственность за убытки, возникшие у Гарантирующего поставщика, Сетевой организации, Потребителя, третьих лиц вследствие неисполнения Потребителем предусмотренного действующим законодательством порядка введения ограничения режима потребления электрической энергии.

7.7. Потребитель несет ответственность за неисполнение требований и распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления и Сетевой организации в соответствии с действующим законодательством.

7.8. При несоблюдении Потребителем условий одностороннего уменьшения приобретаемых объемов электрической энергии (мощности) или одностороннего отказа от исполнения Договора Потребитель продолжает нести обязательства по настоящему Договору в полном объеме.

7.9. При нарушении Потребителем сроков исполнения обязательств по оплате, в том числе промежуточных платежей, установленных п. 5.6 Договора, Гарантирующий поставщик имеет право начислять Потребителю пеню (неустойку) в размере, определенном законодательством Российской Федерации, от несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки исполнения указанных обязательств до момента фактической оплаты.

7.10. Расторжение настоящего Договора не влечет за собой прекращение обязательств Потребителя по оплате стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также обязанности Потребителя оплатить пени (неустойку) в порядке, установленном настоящим Договором, до даты фактического исполнения обязательств по Договору.

7.11. Все разногласия Сторон, возникающие в ходе заключения, исполнения, изменения и/или расторжения настоящего Договора, могут быть разрешены в досудебном порядке путем переговоров. Стороны пришли к соглашению, что переговоры могут проводиться представителями Сторон как путем проведения встреч с составлением протокола переговоров, так и путем обмена сообщениями с использованием контактных данных, указанных в разделе Договора «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН», любым из следующих способов: по электронной почте, смс-сообщением на номер мобильного телефона, посредством факсимильной связи, нарочным, почтовым отправлением. Переговоры считаются состоявшимися в момент составления протокола переговоров или в момент направления одной из Сторон в адрес другой Стороны сообщения с указанием возникших разногласий или суммы возникшей по Договору задолженности. Неполучение адресатом направленного сообщения по обстоятельствам, не зависящим от воли направляющей стороны, считается надлежащим уведомлением.

По истечении 5-ти календарных дней после направления сообщения обязательный досудебный порядок урегулирования считается соблюденным, и разногласия могут быть переданы на рассмотрение в Арбитражный суд Смоленской области.

Соблюдение досудебного порядка является правом Сторон, несоблюдение досудебного порядка не препятствует обращению Сторон в суд.

8. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение своих обязательств по Договору, если их неисполнение или частичное неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

8.2. Под обстоятельствами непреодолимой силы понимают такие обстоятельства, которые возникли на территории Российской Федерации после заключения Договора в результате непредвиденных и непредотвратимых событий, неподвластных Сторонам, включая, но не ограничиваясь: пожар, наводнение, землетрясение, другие стихийные бедствия, запрещение властей, террористический акт, экономические и политические санкции, введенные в отношении Российской Федерации и (или) ее резидентов, при условии, что эти обстоятельства оказывают воздействие на выполнение обязательств по Договору и подтверждены соответствующими уполномоченными органами и/или вступившими в силу нормативными актами органов власти.

8.3. Сторона, исполнению обязательств которой препятствует обстоятельство непреодолимой силы, обязана в течение 5-ти рабочих дней письменно информировать другую Сторону о случившемся и его причинах. Возникновение, длительность и (или) прекращение действия обстоятельства непреодолимой силы должно подтверждаться сертификатом (свидетельством), выданным компетентным органом государственной власти или субъекта Российской Федерации. Сторона, не уведомившая другую Сторону о возникновении обстоятельства непреодолимой силы в установленный срок, лишается права ссылаться на такое обстоятельство в дальнейшем.

8.4. Если после прекращения действия обстоятельства непреодолимой силы, по мнению Сторон, исполнение Договора может быть продолжено в порядке, действовавшем до возникновения обстоятельств непреодолимой силы, то

Гарантирующий поставщик 

Потребитель 

срок исполнения обязательств по Договору продлевается соразмерно времени, которое необходимо для учета действия этих обстоятельств и их последствий.

8.5. В случае если обстоятельства непреодолимой силы действуют непрерывно в течение 3-х месяцев, любая из Сторон вправе потребовать расторжения Договора.

9. ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ

9.1. При исполнении настоящего Договора Стороны соблюдают и будут соблюдать в дальнейшем все применимые законы и нормативные акты, включая любые законы о противодействии взяточничеству и коррупции.

9.2. Стороны и любые их должностные лица, работники, акционеры, представители, агенты или любые лица, действующие от имени или в интересах, или по просьбе какой-либо из Сторон в связи с настоящим Договором, не будут прямо или косвенно, в рамках деловых отношений в сфере предпринимательской деятельности или в рамках деловых отношений с государственным сектором, предлагать, вручать или осуществлять, а также соглашаться на предложение, вручение или осуществление (самостоятельно или в согласии с другими лицами) какого-либо платежа, подарка или иной привилегии с целью исполнения (воздержания от исполнения) каких-либо условий настоящего Договора, если указанные действия нарушают применимые законы или нормативные акты о противодействии взяточничеству и коррупции.

10. ЗАВЕРЕНИЯ И ГАРАНТИИ

10.1. Каждая Сторона гарантирует другой Стороне, что:

Сторона вправе заключать и исполнять Договор, представители Сторон имеют необходимые полномочия на подписание Договора;

заключение и/или исполнение Стороной Договора не противоречит прямо или косвенно никаким законам, постановлениям, указам, прочим нормативным актам, актам органов государственной власти и/или местного самоуправления, локальным нормативным актам Стороны, судебным решениям;

Стороной получены все и любые разрешения, одобрения и согласования, необходимые ей для заключения и/или исполнения Договора (в том числе в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации или учредительными документами Стороны, включая одобрение сделки с заинтересованностью, одобрение крупной сделки).

10.2. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон).

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

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон с 00 часов 00 минут «01» 01 2018г., но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающего устройства, энергоснабжение которого осуществляется по настоящему Договору. Договор действует по 24 час. 00 мин. «31» 12 2018 г.

В случае, если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, то он вступает в силу с даты подписания Сетевой организацией и Потребителем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств.

11.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

11.3. Изменение условий настоящего Договора и дополнения к нему, если иное не предусмотрено настоящим Договором, могут производиться путем заключения дополнительных соглашений, подписанных обеими Сторонами, в течение всего срока действия настоящего Договора.

11.4. Настоящий Договор может быть изменен (дополнен) или расторгнут:

а) по соглашению Сторон;

б) по решению суда в случаях, предусмотренных действующим законодательством;

в) Гарантирующим поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством;

г) Потребителем при соблюдении условий, предусмотренных законодательством и настоящим Договором, в случае:

- заключения договора, обеспечивающего продажу ему электрической энергии (мощности), с энергосбытовой организацией;

- заключения договора, обеспечивающего продажу ему электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке;

- приобретения электрической энергии и мощности на оптовом рынке в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка.

11.5. Уведомление, направленное Стороне по почтовому адресу, указанному в настоящем Договоре, и не врученное по причине ее отсутствия по указанному адресу или иной причине, считается полученным последней.

11.6. В случае принятия после заключения настоящего Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения настоящего Договора или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика или Потребителя, то установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

11.7. В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, Приложение № 1 к настоящему Договору оформляется Сторонами в течение 30 дней с момента получения Гарантирующим поставщиком документов, подтверждающих технологическое присоединение, документа о допуске в эксплуатацию прибора учета электрической энергии. Указанные документы предоставляются Гарантирующему поставщику Потребителем в течение 2-х рабочих дней с даты их подписания.

До завершения процедуры технологического присоединения, адресом нахождения таких энергопринимающих устройств является:

До подписания Сторонами Приложения № 1 к настоящему Договору необходимые для его исполнения сведения определяются документами, указанными в абзаце 1 настоящего пункта Договора.

11.8. Представленные в ходе исполнения настоящего Договора Потребителем или Сетевой организацией копии надлежащим образом оформленных технических документов в отношении энергопринимающих устройств, отраженных в Приложении № 1 к настоящему Договору (документы о технологическом присоединении, акт согласования технологической и (или) аварийной брони, акты допуска в эксплуатацию и демонтажа приборов учета), становятся неотъемлемой частью настоящего Договора с даты их поступления в адрес Гарантирующего поставщика.

12. ПРИЛОЖЕНИЯ

- 12.1. Приложение № 1 Перечень точек поставки и средств измерения;
- 12.2. Приложение № 2 Контактная информация и порядок передачи показаний приборов учета;

13. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик АО «АтомЭнергоСбыт»

Адрес местонахождения: 115432, г. Москва,
проезд Проектируемый 4062-й, д.6, стр.25

ИНН / КПП 7704228075 / 772501001
Филиал "СмоленскАтомЭнергоСбыт" АО
"АтомЭнергоСбыт"
Почтовый адрес: 214014, г. Смоленск, ул.
Тенишевой, д.15
e-mail MorozovOV@smolensk.atomsbt.ru , www:
http://atomsbt.ru;
Телефон: 8 (48153) 3-30-54 факс: 8 (48153) 3-30-54
ИНН / КПП 7704228075 / 673243001
р/с 40702810200050000917
к/с 30101810700000000187
Наименование банка Банк ВТБ (ПАО) г. Москва
БИК 044525187
ОКПО 57082325
ОКВЭД 35.14
ОГРН 1027700050278

Потребитель МУП «ККП "МО "город Десногорск" Смоленской области

Адрес местонахождения: 216400, Смоленская
область, г.Десногорск, 3 мкр, пристройка к д.1-б
Почтовый адрес: : 216400, Смоленская область,
г.Десногорск, 3 мкр, пристройка к д.1-б
e-mail: mup_kkp@mail.ru
Телефон: 8(48153) 7-28-60 факс: 8(48153) 7-13-12

Мобильный телефон:

ИНН/КПП 6724002162/672401001

р/с 40702810059210100722
к/с 30101810000000000632

Наименование банка Отделение № 8609 Сбербанка
России г.Смоленск
БИК 046614632
ОКПО 26721151
ОКВЭД 70.32.1
ОГРН 1026700924744

Реквизиты для оформления счетов-фактур:

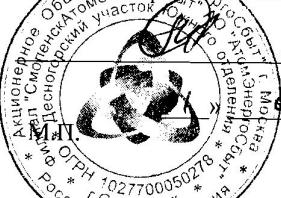
Наименование Грузополучателя: Муниципальное
унитарное предприятие "Комбинат коммунальных
предприятий" муниципального образования "город
Десногорск" Смоленской области
Адрес Грузополучателя: 216400, Смоленская
область, г.Десногорск, 3 мкр, пристройка к д.1-б

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

Руководитель Десногорского участка Южного
отделения филиала "СмоленскАтомЭнергоСбыт"

/Морозов Олег Викторович/



02 20 18 г.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Генеральный директор МУП «ККП» МО «город
Десногорск» Смоленской области

/Седунов Вячеслав Владимирович/



20 ___ г.

М.П.

Потребитель

Перечень точек поставки и средств измерения

№ точки поставки и адрес закупщиком и продавцом (объекта)	Наименование схемы присоединения (СС, ТП, РЛ, фит., яч. и т.д.)	Точка поставки (справка участка батарейной присоединенной сетей)	Максимальная мощность, кВт при поставке	Установ- ленный стабиль- ный (ИЧ12 ИЧ11) потреб- ляемый учет	Технические характеристики средства измерения				Продолжительность измерения (+/-)	Норма электрической энергии (%)
					Место установки пробо- тыва- ющей учет	Контакты присоединения КЛ-0,4 кВ от ПРУ- 0,4 кВ ТП-1 в ВРУ последовательной сети	Трансформатор потребления стабильного (ТП)	Продолжительность измерения (+/-)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Диспетчерская РПЦ, г.ДЕСНОГОРСК, 1 мкр	Точка поставки: Диспетчерская РПЦ 1 мкр->ПР 1->Фидер 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ-0,4 кВ от ПРУ- 0,4 кВ ТП-1 в ВРУ последовательной сети	ВРУ-0,4 кВ объекта	34	1			12	13
2	Здание МУП "ККП", г.ДЕСНОГОРСК 3 мкр.	Точка поставки: Здание МУП ККП 3 мкр->ПР 2- 3->Фидер 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ-0,4 кВ от ПРУ- 0,4 кВ ТП-1 в ВРУ здания МУП "ККП"	ВРУ-0,4 кВ объекта	16,8	10			14	15
3	Здание рефбазы, г.ДЕСНОГОРСК, Коммунально-сельская зона	Точка поставки: Здание РБ РСЧ-2П ВЕД- >Фидер 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ-0,4 кВ в ВРУ последовательной сети	ВРУ-0,4 кВ объекта	300	120			15	16
4	КНС-1 вл 1, г.ДЕСНОГОРСК, 6 мкр.	Точка поставки КНС-1 вл 1->Фидер 0->ПС Поставщик 0	Контакты присоединения КЛ-0,4 кВ от ПРУ-0,4 кВ ТП-1 в ВРУ КНС-1	ВРУ-0,4 кВ объекта					18	20
5	КНС-1 вл 2, г.ДЕСНОГОРСК, 6 мкр.	Точка поставки КНС-1 вл 2->ПР 1-12->Фидер 0->ПС Поставщик 0	Контакты присоединения КЛ-0,4 кВ от ПРУ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1-12 в ВРУ КНС-1	ВРУ-0,4 кВ объекта	0	60			19	21
6	КНС-2 вл 1, г.ДЕСНОГОРСК, Коммунально-сельская зона	Точка поставки КНС-2 вл 1->ПР 2-6->Фидер 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ-0,4 кВ от ПРУ-0,4 кВ ТП- 2-6 в ВРУ КНС-2	ВРУ-0,4 кВ объекта	0	60			20	22
7	КНС-2 вл 2, г.ДЕСНОГОРСК, Коммунально-сельская зона	Точка поставки КНС-2 вл 2->ПР 2-6->Фидер 0->ПС Поставщик 0	Контакты присоединения КЛ-0,4 кВ от ПРУ-0,4 кВ ТП- 2-6 в ВРУ КНС-2	ВРУ-0,4 кВ объекта	64,78	60			21	23
8	КНС-2 вл 2, г.ДЕСНОГОРСК, 4 мкр.	Точка поставки КНС-2 вл 2->ПР ВЕД->Фидер 0->ПС Поставщик 0	Контакты подключения кабелей АВН-2Н+1Х35 ТП	ВРУ-0,4 кВ объекта	20,35	40			22	24
9	КНС-2 вл 1, г.ДЕСНОГОРСК, 4 мкр.	Точка поставки КНС-2 вл 1->ПР ВЕД->Фидер 0->ПС Поставщик 0	Контакты подключения кабелей АВН-2Н+1Х35 в ВРУ-0,4 кВ ТП-2-7	ВРУ-0,4 кВ объекта	20,9	40			23	25

10	КНС-6, вв 1, г.ДЕСНОГОРСК	Точка поставки ТП-КНС-6 вв1->ТП ЦРГ-2->Фазер 201->ИС Десногорск	Контакты присоединения кабельной линии 0,4кВ в РУ-0,4кВ ТЛ-КНС-6 вв1	РУ-0,4 кВ ТП	СН2	320	120		Меркурий 230 ART 03 CN		за вычетом расхода по зоне №66730700445 Служба благоустройства (ПУ № 22046588)	
11	КНС-6, вв 2, г.ДЕСНОГОРСК	Точка поставки ТП-КНС-6, вв 2->ТП ЦРГ-3->Фазер 308->ИС Десногорск	Контакты присоединения кабельной линии 0,4кВ в РУ-0,4кВ ТЛ-КНС-6 вв2	РУ-0,4 кВ ТП	СН2	196,15	120		Меркурий 230 ART-03 CN		за вычетом расхода по зоне №66730700445 Служба благоустройства (ПУ № 22046588)	
12	КНС-8, г.ДЕСНОГОРСК, 8 мэр.	Точка поставки КНС-8 мэр->ТП 13-2-Фазер 0->ИС Десногорск	Контакты присоединения КЛ-0,4кВ с зонтиком проводами на опл/1 ВЛ-0,4кВ ФЭЗ	РУ-0,4 кВ ТП	НН	5,9	1		Меркурий 230 ART-01 CN		за вычетом расхода по зоне №66730700001 АО "Компания РоссетиПротон" (ПУ № 152892124)	
13	ОС-2 Ежиковичи вв 2, Рославльский р-н, с. Ежиковичи	Точка поставки ОС-2 Ежиковичи вв 2->Фазер 308->ИС Десногорск	Контакты разъединяющие, контакты вводных АВ в РУ 0,4кВ ТП ОС-2 (ав2)	РУ-0,4 кВ ТП	СН2	306	200	200/5	Меркурий 230 ART-03 CN		за вычетом расхода по зоне №66730700001 АО "Компания РоссетиПротон" (ПУ № 152892124)	
14	ОС-2 Ежиковичи вв 1, Рославльский р-н, с. Ежиковичи	Точка поставки ОС-2 Ежиковичи вв 1->ТП КНС-6->Фазер 0->ИС Десногорск	Нижние разъединяющие, контакты вводных АВ в РУ 0,4кВ ТП ОС-2 (ав1)	РУ-0,4 кВ ТП	СН2	318	200	200/5	Меркурий 230 ART-03 CN		за вычетом расхода по зоне №66730700001 АО "Компания РоссетиПротон" (ПУ № 152892124)	
15	Узел учета ТК-1А, г.ДЕСНОГОРСК , коммунально-санитарная зона	Точка поставки участковая вв1->ТП КНС-6->Фазер 0->ИС Десногорск	Контакты подключения автомобилного выключателя в нижнем автомобиле (АЗЕ2053 63А) в ШР ТК-1	ВРУ-0,4 кВ объекта	СН2	1	1	CO-505	Меркурий 201,5			
16	Узел учета УТ-7А, г.ДЕСНОГОРСК, 8 мэр.	Точка поставки Узел учета телем 8 мерУТ-7А->ТП ВД->Фазер 0->ИС Десногорск		ВРУ-0,4 кВ объекта	СН2	1	1	CO-505	Меркурий 201,5			
17	Абонентский оглз 1,8кВ, л.28, г.ДЕСНОГОРСК 1 мэр. л.3 общежитие.	Точка поставки Абонентский оглз объект->ТП ВД->Фазер 0->ИС Полстнанка 0	Контакты подключения АВ-1 в эт. шлагке общ. 3 1 мэр	ВРУ-0,4 кВ НН	НН	4,4	1		Меркурий 201,5			
18	Бойлерная ж. 1, 1, 2, 3, 2, 2 мэр инс. 1 , г.ДЕСНОГОРСК , 2 мэр	Точка поставки Бойлерная ж. 1, 2, 3, 2, 2 мэр инс. 1->ТП 1-8->Фазер 0->ИС Десногорск	Контакты присоединения КЛ0,4кВ от КУРПН888 ШС-1 (ав1)	ВРУ-0,4 кВ ТП	НН	4,6	20		Меркурий 230 ART-03 CN			
19	Бойлерная ж. 1, 2, 3, 2, 2 мэр инс2, г.ДЕСНОГОРСК 2 мэр.	Точка поставки Бойлерная ж. 1, 2, 3, 2, 2 мэр инс2->ТП 1-8->Фазер 0->ИС Десногорск	Контакты присоединения КЛ0,4кВ от РУ РПН8 в ШС-2	ВРУ-0,4 кВ ТП	НН	4,6	20		Меркурий 230 ART-03 CN			
20	Бойлерная ж. 16, 16, 16, 16, 3 мэр. г.ДЕСНОГОРСК 3 мэр. -	Точка поставки Бойлерная ж. 16, 16, 16, 3 мэр->ТП 2-4->Фазер 0->ИС Десногорск	Контакты присоединения КЛ1,4кВ от РУ РПН8 в ВРУ бойлерной	ВРУ-0,4 кВ объекта	НН	8,1	1		Меркурий 230 ART-03 CN			
21	Здание МЧС (бывшее здание МЧС (бывшее здание МЧС)) , г.ДЕСНОГОРСК, 3 мэр.	Точка поставки здание МЧС (бывшее здание МЧС)->ТП 2-3->Фазер 0->ИС Десногорск	Контакты присоединения КЛ1,4кВ от РУ-0,4кВ ТП 2-3 в ВРУ здания МЧС	ВРУ-0,4 кВ объекта	НН	7,9	40		Меркурий 230 ART-03 CN			
22	Бойлерная ж. 6, 6, 4-4 мэр, г.ДЕСНОГОРСК, 4 мэр.	Точка поставки Бойлерная ж. 6, 6, 4-4->ТП 3-2->Фазер 0->ИС Десногорск	Контакты присоединения КЛ1,4кВ от ВРУ м. бойлерной, в ВРУ м. Рессивника ав1	ВРУ-0,4 кВ объекта	НН	8,1	10	50/5	Меркурий 230 ART 03 CN			
23	Бойлерная ж. 10, 11, 3 мэр. г.ДЕСНОГОРСК, 3 мэр.	Точка поставки 10, 11 здания МЧС (бывшее здание МЧС))->ТП 2-1->Фазер 0->ИС Десногорск	КЛ1,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП 10, 11 здания МЧС (бывшее здание МЧС)->ТП 2-1 в ВРУ ж/д №11 3 мэр.	ВРУ-0,4 кВ объекта	НН	9,15	20		Меркурий 230 ART-03 CN		0,7	
24	Десногорская КГП 1 мэр общ. 3, г.ДЕСНОГОРСК 1 мэр общ.	Точка поставки Десногорская КГП 1-общ3->ТП КПТ 0->Фазер 0->ИС Полстнанка 0			НН	0	1				РАСЧЕТ	
25	Десногорская КГП 1 мэр общ. 3, г.ДЕСНОГОРСК 1 мэр общ.	Точка поставки Десногорская КГП 1-общ3->ТП КПТ 0->Фазер 0->ИС Полстнанка 0			НН	0	1				РАСЧЕТ	

26	Насосная станция сжатия системы теплоснабжения вкл. г.ДЕСНОГОРСК, 6 кмр.	Точка поставки вк 1 насосная станция 6 мкр МЛУП ККП->ГП 3-12->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты подключения эл.кабелей АВБГ-4x90 к шинам РУ-0,4кВ в ГП-3-12	РУ-0,4 кВ ГП	CH2	47	30		Мерзурый 230 АРТ2-03 РОССИДН	0,042
27	Насосная станция сжатия системы теплоснабжения вкл. г.ДЕСНОГОРСК, 6 кмр.	Точка поставки вк 2 насосная станция 6 мкр МЛУП->ГП 3-12->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты подключения эл.кабелей АВБГ-4x90 к шинам РУ-0,4кВ в ГП-3-12	РУ-0,4 кВ ГП	CH2	0	30		Мерзурый 230 АРТ2-03 РОССИДН	0,042
28	МКНС, г.ДЕСНОГОРСК, 7 мкр д18,	Точка поставки МКНС - 7 мкр->ГП КПГ - 4- >Фильтр 0->ПС Десногорск	контакты присоединения КЛ-0,4кВ в ВРУ МКНС - 7 объекта мкр	ВРУ-0,4 кВ НН		5,5	1		Мерзурый 230 АРТ-01 СН	
29	КНС д101, г.ДЕСНОГОРСК 4 мкр д18,	Точка поставки КНС дон 4 мкр->ГП ГП13-7- >Фильтр 0->ПС Десногорск	КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ГП 100/0,4 кВ №3-7 (вк №1)	ВРУ-0,4 кВ объекта	CH2	5,5	1		Мерзурый 230 АРТ-02 СН	0,28

Руководитель Десногорского участка
Бюджетного отечественного филиала
"СмоленскАтомЭнергоСбыт"


/Морозов Олег Викторович/



Контактная информация и порядок передачи показаний приборов учета

1. Общая информация и реквизиты Гарантирующего поставщика

Контактная информация		Примечание
№ п/п	Контактная информация	
1.1.	почтовый адрес: 214014, г. Смоленск ул. Тенишевой, д. 15 официальный сайт: www. atomstb.ru	Общая информация
1.2.	Сопровождение Договора Новоселцева Е.Г. e-mail: Novoselceva@smolenetsk.atomstb.ru контактный телефон: (48153) 3-30-95 факс: (48153) 2-30-95	Инженер Десногорского участка:
1.3.	Организация расчетов Десногорского участка: Парешкия И.Г. контактный телефон: (48153) 3-30-25 e-mail: ParetskayaG@smolenetsk.atomstb.ru	Инженер

2. Порядок и контактные данные для передачи показаний приборов учета

(передаются в обязательном порядке в адрес Сетевой организации, а также в адрес Гарантирующего поставщика)

2.1. Контактные данные Сетевой организации для передачи показаний приборов учета

Порядок передачи показаний приборов учета		Контактная информация
№ п/п	Контактная информация	
2.1.1.	1-2 ценовые категории (фактические показания): Потребители, расчитывающиеся по 1-2 ценовым категориям, ежемесячно предоставляют снятые показания расчетных (контрольных) приборов учета в адрес Сетевой организации и Гарантирующего поставщика по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, с последующим письменным подтверждением до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом. В случае, если прибор учета попадает под учет коллективного (общедомового) прибора учета, установленного в многоквартирном доме, показания по такому прибору учета передаются Сетевой организацией и Гарантирующему поставщику в период с 23 по 25 число текущего месяца с последующим письменным подтверждением не позднее 26-го числа текущего месяца. Потребитель снимает показания расчетных приборов учета на момент начала действия Договора и на момент его расторжения (прекращения). Снятые показания согласовываются с Сетевой организацией и представляются Гарантирующим поставщиком. Форматы передачи показаний предствляются Потребителю Гарантирующим поставщиком.	1-2 ценовые категории (фактические показания): Сетевая компания АО "ЭлС" контактные телефоны: (48153) 7-05-42 e-mail: esdesnogorsk@rambler.ru факс: (48153) 7-05-42 Почтовый адрес: а/я 80/1, Десногорск г., Смоленская обл., 216400

3-6 ценовые категории (фактические показания):
 Потребители, рассчитывающиеся по 3-6 ценовым категориям, снимают показания расчетных (контрольных) приборов учета за расчетный период по состоянию на 24-00 последнего дня расчетного периода и передают Сетевой организации и Гарантирующему поставщику в формате MS Excel до конца 1-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным, с последующим письменным подтверждением не позднее 4-го числа месяца, следующего за расчетным.
 Форматы передачи показаний предствляются Потребителю Гарантирующим поставщиком.

2.2. Контактные данные Гарантирующего поставщика для передачи показаний приборов учета

№ п/п	Контактная информация	Порядок передачи показаний приборов учета	
		1-2 ценовые категории (фактические показания);	1-2 ценовые категории (фактические показания);
2.2.1.	контактные телефоны: (48153) 3-30-25; (48153) 3-30-95 e-mail: ParetskayIC@smolenskatomst.ru; LagunovaSL@smolenskatomst.ru факс: (48153) 3-30-95 почтовый адрес: Коммунальная складская зона АБК РСЦ, Десногорск г., Смоленская обл., 216400	<p>Потребители, рассчитываяющиеся по 1-2 ценовым категориям, ежемесячно предоставляют снятые показания расчетных (контрольных) приборов учета в адрес Сетевой организации и Гарантирующему поставщика по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, с последующим письменным подтверждением до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом.</p> <p>В случае, если прибор учета Потребителя попадает под учет коллективного (общемного) прибора учета, установленного в многоквартирном доме, показания по такому прибору учета передаются Сетевой организацией и Гарантирующему поставщику в период с 23 по 25 число текущего месяца с последующим письменным подтверждением не позднее 26-го числа текущего месяца.</p> <p>Потребитель снимает показания расчетных приборов учета на момент начала действия Договора и на момент его расторжения (прекращения). Снятые показания согласовываются с Сетевой организацией и представляются Гарантирующему поставщику.</p> <p>Форматы передачи показаний предоставлены Потребителю Гарантирующим поставщиком.</p> <p>3-6 ценовые категории (фактические показания).</p> <p>Потребители, рассчитываяющиеся по 3-6 ценовым категориям, снимают показания расчетных (контрольных) приборов учета за расчетный период по состоянию на 24:00 последнего дня месяца и передают Сетевой организации и Гарантирующему поставщику в формате MS Excel до конца 1-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным, с последующим письменным подтверждением не позднее 4-го числа месяца, следующего за расчетным.</p> <p>Форматы передачи показаний предоставлены Потребителю Гарантирующим поставщиком.</p>	<p>5-6 ценовые категории (плановые почасовые объемы потребления электрической энергии):</p> <p>Потребители, рассчитываяющиеся по 5-6 ценовым категориям, предоставляют Гарантирующему поставщику плановые почасовые объемы потребления электрической энергии на месяц вперед за три рабочих дня до начала месяца, на который производится планирование с разбивкой по каждому часу суток в формате MS Excel.</p> <p>Корректировка планового объема потребления электрической энергии по часам суток производится не позднее 09:00 часов путем передачи данных в формате MS Excel по следующему графику:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в понедельник – на среду; - во вторник – на четверг; - в среду – на пятницу; - в четверг – на субботу; - в пятницу – на воскресенье, последний и вторник. <p>В день, предшествующий нерабочему дню, прогноз представляется на все идущие подряд нерабочие праздничные дни, начиная со второго, плюс два рабочих дня. Под рабочими днями понимаются выходные и праздничные дни согласно производственному календарю при праздничной рабочей неделе.</p> <p>Под временем представления информации понимается время, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии с правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства РФ №1172 от 27.10.2010, на территории соответствующих субъектов Российской Федерации, обединенных в основные зоны оптового рынка, на которых находятся точки поставки Потребителя.</p> <p>В случае неисполнения Потребителем плановых почасовых объемов потребления электрической энергии в установленные Правительством сроки плановые</p>



ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 6730700002

(для категории Исполнители коммунальных услуг, приобретающие электрическую энергию в целях предоставления коммунальной услуги электроснабжения, а также для содержания общего имущества в многоквартирных домах)
ИКЗ 18367240021626724010010009009351000

г. Смоленск

« 01 » 02 2018г.

Акционерное общество «АтомЭнергоСбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Руководителя Десногорского участка Южного отделения филиала "СмоленскАтомЭнергоСбыт" Морозова Олега Викторовича, действующего на основании доверенности №203 от 29 августа 2017г., с одной стороны, и

Муниципальное унитарное предприятие "Комбинат коммунальных предприятий "муниципального образования "город Десногорск" Смоленской области (МУП «ККП» МО «город Десногорск» Смоленской области, ИНН6724002162), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице генерального директора Седункова Вячеслава Владимировича действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее - Договор) на нижеследующих условиях.

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Безучетное потребление – потребление электрической энергии с нарушением установленного настоящим договором и действующим законодательством порядка учета электрической энергии, которое выражается во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), используемого для определения объемов поставленной по настоящему Договору электрической энергии, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных настоящим Договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Покупатель – исполнитель коммунальных услуг, приобретающий электрическую энергию (мощность) в целях ее использования при предоставлении коммунальной услуги электроснабжения и (или) приобретающий электрическую энергию (мощность) в целях ее использования при содержании общего имущества в многоквартирных домах.

Потребитель – собственник помещения в многоквартирном доме, а также лицо, пользующееся на ином законном основании помещением в многоквартирном доме, потребляющее коммунальные услуги.

Внутридомовые инженерные системы – являющиеся общим имуществом собственников помещений в многоквартирном доме инженерные коммуникации (сети), механическое, электрическое, санитарно-техническое и иное оборудование, предназначенные для подачи коммунальных ресурсов от централизованных сетей инженерно-технического обеспечения до внутридомового оборудования, а также для производства и предоставления исполнителем коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению (при отсутствии централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения).

Коллективный (общедомовый) прибор учета (ОДПУ) – средство измерения (совокупность средств измерения и дополнительного оборудования), используемое для определения объемов (количества) коммунального ресурса, поданного в многоквартирный дом.

Индивидуальный прибор учета (ИПУ) - средство измерения (совокупность средств измерения и дополнительного оборудования), используемое для определения объемов (количества) потребления электрической энергии в одном жилом или нежилом помещении многоквартирного дома.

Расчетный период (месяц) – календарный месяц, начало которого определяется с 00.00 1-го дня календарного месяца и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца. Первым расчетным периодом по настоящему Договору является период, начало которого определяется с даты вступления в силу настоящего Договора и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца.

Сетевая организация – организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии (мощности) с использованием объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Покупателя, и которая соответствует утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к сетевым организациям.

Контактная информация Сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Покупателя, необходимая для заочного обслуживания Покупателя, указана в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Иные понятия, используемые в настоящем Договоре, имеют значения, определенные действующим законодательством.

Стороны при поставке и потреблении (покупке) электрической энергии обязуются руководствоваться настоящим Договором, федеральными законами, постановлениями Правительства Российской Федерации и иными действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими деятельность в сфере электроэнергетики и жилищно-коммунального комплекса.

Гарантирующий поставщик

Покупатель

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Покупателю, а Покупатель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и нормами действующего законодательства.

Покупатель заключает настоящий Договор в целях обеспечения предоставления Потребителям коммунальной услуги электроснабжения, а также для целей содержания общего имущества в многоквартирных домах.

1.2. Исполнение обязательств Гарантирующего поставщика по настоящему Договору в отношении энергопринимающих устройств Покупателя, указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору, осуществляется начиная с указанных в настоящем Договоре даты и времени.

1.3. Объем взаимных обязательств Сторон по Договору определяется в точках поставки, находящихся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), определенной в документах о технологическом присоединении.

При отсутствии на дату заключения настоящего Договора составленных в установленном порядке документов о технологическом присоединении, до их составления – в точках присоединения внутридомовых электрических сетей к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

1.4. Точки поставки и адреса энергопринимающих устройств Покупателя указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Осуществлять надежную и бесперебойную поставку электроэнергии (мощности), качество и параметры которой должны соответствовать требованиям законодательства о техническом регулировании;

2.1.2. В порядке, установленном действующим законодательством, урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии;

2.1.3. В случае реорганизации, изменения формы собственности, видов деятельности по ОКВЭД, банковских и почтовых реквизитов незамедлительно сообщать об изменениях Покупателю в письменной форме. Такие изменения считаются принятыми с момента получения Покупателем соответствующего уведомления;

2.1.4. При поступлении обращения Покупателя с жалобой на качество и (или) объем предоставляемого коммунального ресурса, выявлять причины предоставления коммунального ресурса ненадлежащего качества и (или) в ненадлежащем количестве (объеме), которые могли возникнуть в сетях Сетевой организации.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. В случаях и в порядке, установленных действующим законодательством, инициировать введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии по настоящему Договору, в том числе для проведения плановых ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства в сетях Сетевой организации, возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов, а также в случае наличия у Покупателя задолженности перед Гарантирующим поставщиком за один расчетный период;

2.2.2. В порядке, установленном действующим законодательством, требовать компенсации затрат, понесенных при проведении работ по ограничению, прекращению и возобновлению поставки электроэнергии;

2.2.3. При нарушении Покупателем сроков исполнения обязательств по оплате стоимости электрической энергии, установленных настоящим Договором, начислять Покупателю за период пользования денежными средствами проценты, размер которых определяется действовавшей в соответствующие периоды ключевой ставкой Банка России (законные проценты), от несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки исполнения указанных обязательств;

2.2.4. Контролировать значения показателей качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности Покупателя и Сетевой организации;

2.2.5. Рекомендовать Покупателю перечень организационных и технических мероприятий по эффективному использованию электроэнергии;

2.2.6. Беспрепятственного доступа к электрическим установкам и приборам учета (измерительным комплексам, системам учета), а также к необходимой технической, оперативной и иной документации, связанной с энергоснабжением Покупателя, для:

- участия в проведении мероприятий по ограничению режима потребления электрической энергии (мощности) Покупателя по основаниям, предусмотренным действующим законодательством, – в рабочее время суток Покупателя;

- контроля за соблюдением установленных режимов энергопотребления, снятия контрольных показаний (в том числе путем опроса системы учета), проверки приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, в том числе условий их эксплуатации и сохранности, с составлением соответствующего акта по установленной форме – в рабочее время суток Покупателя не чаще 1-го раза в месяц;

- проведения проверок (замеров), измерений с целью определения качества электрической энергии – по согласованию с Покупателем;

2.2.7. Требовать от Покупателя представления информации, предусмотренной настоящим Договором и действующим законодательством, в том числе информации, необходимой для надлежащего исполнения

Гарантирующим поставщиком Договора и договора оказания услуг по передаче электрической энергии и взаимодействия с лицами, обеспечивающими предоставление услуг, являющихся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения;

2.2.8. В одностороннем порядке отказаться от исполнения обязательств по настоящему Договору в части снабжения коммунальными ресурсами в целях предоставления коммунальной услуги в жилые помещения многоквартирного дома в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств по оплате приобретенной им электрической энергии и оказанных услуг по настоящему Договору за 3 расчетных периода, уведомив Покупателя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от исполнения Договора.

При этом для обеспечения бесперебойного энергоснабжения Потребителей Покупателя Гарантирующий поставщик принимает их на обслуживание в порядке и сроки, установленные Основными положениями;

2.2.9. Гарантирующий поставщик имеет иные права и несет иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством и настоящим Договором, в том числе необходимые для реализации прав Покупателя, предусмотренных Основными положениями функционирования различных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее по тексту Договора – Основные положения);

2.2.10. Информировать Потребителей Покупателя о состоянии расчетов Покупателя за потребленную электроэнергию по настоящему Договору.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОКУПАТЕЛЯ

3.1. Покупатель обязуется:

3.1.1. Надлежащим образом производить оплату потребленной электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим Договором;

3.1.2. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему объекты энергетического хозяйства, в том числе 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 обеспечить установку автономных резервных источников питания в случае если его наличие предусмотрено категорией надежности электроснабжения энергопринимающих устройств Покупателя и поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеглавленных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики;

3.1.3 Своевременно производить поверку, обеспечивать сохранность, целостность принадлежащих ему приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, контроля и управления электропотреблением (включая их технические, программные и иные компоненты), а также воздушных и кабельных линий, осуществлять их эксплуатацию в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;

3.1.4. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям;

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

3.1.6. Незамедлительно информировать Сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них;

3.1.7. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Сетевой организации и Гарантирующего поставщика в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных настоящим Договором и действующим законодательством;

3.1.8. Предоставить Гарантирующему поставщику и (или) Сетевой организации возможность подключения ОДПУ к автоматизированным информационно-измерительным системам учета ресурсов и передачи показаний приборов учета, а также оказать содействие в согласовании возможности подключения к таким системам ИПУ в случае, если установленные приборы учета позволяют осуществить их подключение к указанным системам;

3.1.9. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять Сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3-х рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Покупателя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой организацией, при получении от Сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

Гарантирующий поставщик _____ 

Покупатель _____ 

3.1.10. Ежемесячно, по окончании расчетного периода в течение 5-ти рабочих дней с момента получения от Гарантирующего поставщика акта приема-передачи электроэнергии (мощности) возвращать Гарантирующему поставщику один экземпляр подписанного руководителем или иным доверенным лицом и скрепленного печатью акта приема-передачи электроэнергии (мощности). При возникновении разногласий по объему и (или) стоимости поставленной электрической энергии Покупатель обязан с актом приема-передачи электроэнергии (мощности), подписанным в не-оспариваемой части, направить обоснованные разногласия по объему продаваемой электроэнергии, с указанием причин таких разногласий;

В случае непредставления Гарантирующему поставщику в указанный выше срок со стороны Покупателя оформленного акта приема-передачи электроэнергии (мощности) и (или) разногласий к акту, электрическая энергия считается принятой Покупателем в полном объеме и по стоимости, указанным в акте;

3.1.11. Ежеквартально оформлять с Гарантирующим поставщиком акт сверки взаимных расчетов с обязательным указанием даты его подписания;

3.1.12. Ежемесячно снимать показания приборов учета электрической энергии и передавать снятые показания приборов учета Сетевой организации и Гарантирующему поставщику;

3.1.13. Самостоятельно производить ограничение режима потребления путем отключения принадлежащих ему энергопринимающих устройств под контролем Сетевой организации или владельца электрических сетей согласно уведомления Гарантирующего поставщика;

3.1.14. В случае реорганизации, начала стадии ликвидации, банкротства, изменения формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, видов деятельности по ОКВЭД, смены руководителя и т.п. незамедлительно сообщать об изменениях Гарантирующему поставщику в письменной форме;

3.1.15. В течение 3-х дней уведомлять Гарантирующего поставщика об утрате обязанности по содержанию общего имущества в многоквартирном доме и (или) предоставлению коммунальной услуги электроснабжения, об исключении сведений о многоквартирном доме из реестра лицензий субъекта Российской Федерации, о прекращении действия или аннулировании лицензии на осуществление предпринимательской деятельности по управлению многоквартирными домами с представлением копий соответствующих документов;

3.1.16. При переходе на обслуживание к иному продавцу электрической энергии обеспечить выполнение требований, установленных Основными положениями;

3.1.17. Не препятствовать передаче (перетоку) электрической энергии лицам, владеющим на законных основаниях энергопринимающим оборудованием (объектами), присоединенным к энергопринимающим устройствам Покупателя и имеющим договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с Гарантирующим поставщиком;

3.1.18. Компенсировать Гарантирующему поставщику (или лицу, указанному Гарантирующим поставщиком) расходы на оплату действий по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению в течение 3-х рабочих дней с момента получения счета;

3.1.19. Оплачивать стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного безучетного потребления;

3.1.20. Если энергопринимающие устройства Покупателя на дату заключения настоящего Договора не оборудованы ОДПУ, либо в случае если установленные ОДПУ не соответствуют требованиям законодательства, обеспечить надлежащий учет потребляемой электрической энергии (мощности) путем установки приборов учета и их допуска в эксплуатацию. В случае если Покупатель не обеспечит оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный действующим законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, он обязан обеспечить допуск Сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ею расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке – также оплатить понесенные ею расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета;

3.1.21. Уведомить Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию обо всех нарушениях, изменениях схем электроснабжения Покупателя и неисправностях в работе ОДПУ;

3.1.22. Уведомить Гарантирующего поставщика о выходе из строя, истечении срока межповерочного интервала или утрате прибора учета, принадлежащего Покупателю и (или) находящегося в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства Покупателя, не позднее следующего дня с даты возникновения указанных обстоятельств;

3.1.23. Восстановить учет в срок не позднее окончания расчетного периода, следующего за периодом, в котором было выявлено нарушение в работе ОДПУ;

3.1.24. Обеспечить в порядке, установленном Основными положениями, в срок не позднее месяца с даты его установки, допуск установленного ОДПУ в эксплуатацию (в том числе в случае замены прибора учета). Если ОДПУ был установлен Гарантирующим поставщиком или Сетевой организацией, то организацию допуска в эксплуатацию такого прибора учета осуществляет Гарантирующий поставщик или Сетевая организация соответственно. Покупатель обязан принимать участие в процедуре допуска ОДПУ в эксплуатацию;

3.1.25. Не менее чем за 3 дня до проведения проверки письменно уведомлять Гарантирующего поставщика о сроках проведения Покупателем проверки достоверности представленных Потребителями сведений о показаниях комнатных приборов учета электрической энергии, индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета и (или) проверки их состояния. Гарантирующий поставщик вправе принимать участие в таких проверках;

3.1.26. Предоставить протокол общего собрания собственников помещений в многоквартирном доме, членов товарищества или кооператива, на котором принято решение о внесении собственниками и пользователями помещений

платы за коммунальную услугу электроснабжения непосредственно Гарантирующему поставщику, при заключении настоящего Договора.

Если на момент заключения настоящего Договора такое решение не принято, то предоставить протокол общего собрания собственников помещений в многоквартирном доме, членов товарищества или кооператива о внесении собственниками и пользователями помещений платы за коммунальную услугу электроснабжения непосредственно Гарантирующему поставщику в течение 3-х рабочих дней после его принятия;

3.1.27. При расторжении настоящего Договора или при принятии решения общего собрания собственников помещений в многоквартирном доме, членов товарищества или кооператива о внесении платы за коммунальную услугу электроснабжения непосредственно Гарантирующему поставщику в течение 5-ти рабочих дней представить Гарантирующему поставщику сведения о Потребителях:

- адрес многоквартирного дома, площадь общего имущества многоквартирного дома;
- адрес помещения в многоквартирном доме и его площадь;
- сведения, необходимые для заключения договоров с Потребителями, контактный телефон, количество постоянно и временно проживающих лиц, форма собственности;
- сведения о наличии и типе установленных индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета, дату и место их установки (введения в эксплуатацию), дату опломбирования прибора учета заводом-изготовителем или организацией, осуществлявшей последнюю поверку прибора учета, а также установленный срок проведения очередной поверки;
- показания индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета, общедомовых приборов учета, снятых в один день по всему многоквартирному дому с указанием даты снятия;

3.1.28. В случае, когда по объектам Покупателя, в отношении которых срок действия договора управления многоквартирным домом заканчивается раньше срока действия настоящего Договора, либо собственниками помещений многоквартирного дома принято решение о досрочном расторжении заключенного с Покупателем договора управления многоквартирным домом, Покупатель обязан:

- до окончания срока действия договора управления многоквартирным домом, а при досрочном расторжении договора управления многоквартирным домом в кратчайшие сроки, но не позднее 5-ти дней, уведомить Гарантирующего поставщика о прекращении (досрочном прекращении) действия договора управления многоквартирным домом;

- в течение 5-ти дней с момента принятия решения о досрочном расторжении договора управления многоквартирным домом направить уведомление Гарантирующему поставщику о расторжении (изменении) настоящего Договора;

- предоставить показания приборов учета на день расторжения (изменения) настоящего Договора и произвести полный расчет за электрическую энергию по день расторжения настоящего Договора в 10-дневный срок, и в этот же срок обеспечить доступ представителей Гарантирующего поставщика для осмотра приборов учета;

3.1.29. Приостанавливать или ограничивать предоставление коммунальной услуги (в том числе по заявке Гарантирующего поставщика) Потребителям, которые не исполняют или ненадлежащим образом исполняют обязательства по оплате коммунальной услуги, а также третьим лицам, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам Потребителей и Покупателя, не допуская ограничения лиц, надлежащим образом исполняющих свои обязательства;

3.1.30. При установлении органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов дифференцированных тарифов на электрическую энергию (мощность) в пределах и сверх социальной нормы, предоставлять Гарантирующему поставщику информацию, предусмотренную нормативными правовыми актами, регулирующими порядок установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), по форме и в сроки, которые установлены такими актами.

3.1.31. При поступлении жалобы от Потребителей на качество и (или) объем предоставляемой коммунальной услуги электроснабжения, связанной с ненадлежащим электроснабжением, выявлять причины предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества и (или) в ненадлежащем количестве (объеме) в порядке, установленном действующим законодательством.

3.1.32. Регулярно проводить работу по выявлению несанкционированного подключения к внутридомовым инженерным системам. При поступлении обращения Гарантирующего поставщика о необходимости проведения работы по выявлению такого подключения Покупатель проводит работу в срок не позднее 3-х рабочих дней с даты поступления обращения.

При выявлении несанкционированного подключения к внутридомовым инженерным системам Покупатель незамедлительно сообщает Гарантирующему поставщику о выявлении указанных фактов с последующим предоставлением в срок не позднее 3-х рабочих дней с даты обнаружения оформленных в соответствии с действующим законодательством документов, подтверждающих факт несанкционированного подключения к внутридомовым инженерным системам, в т.ч. акта о выявлении несанкционированного подключения, для рассмотрения их Гарантирующим поставщиком.

В акте о выявлении несанкционированного подключения к внутридомовым инженерным системам Покупатель в обязательном порядке отражает информацию о потребителе, осуществившем несанкционированное подключение к внутридомовым инженерным системам, информацию о несанкционированно подключенном оборудовании, в т.ч. величине мощности, дате осуществления несанкционированного подключения, а при невозможности установления –

Гарантирующий поставщик _____

Покупатель _____

иной даты, определенной в порядке, предусмотренном действующим законодательством, и других необходимых данных.

3.2. Покупатель имеет право:

3.2.1. Осуществлять выбор варианта тарифа в случаях и порядке, установленных действующим законодательством Российской Федерации;

3.2.2. Производить по согласованию с Сетевой организацией (с составлением соответствующего акта) проверку и замену ОДПУ. Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика о произведенной замене прибора учета для внесения изменений в Приложение № 1 к Договору;

3.2.3. Выбрать любое лицо, отвечающее требованиям действующего законодательства, для осуществления действий по оборудованию точек поставки по настоящему Договору приборами учета электрической энергии, при этом ответственность за действия таких лиц несет Покупатель;

3.2.4. Отказаться в одностороннем порядке от исполнения настоящего Договора полностью либо в части в случае прекращения у Покупателя обязанности предоставлять Потребителям коммунальную услугу электроснабжения и (или) обязанности по приобретению электрической энергии, потребляемой при содержании общего имущества в многоквартирном доме, при условии оплаты Гарантирующему поставщику стоимости потребленной электрической энергии (мощности) до момента расторжения настоящего Договора, а также иных обязательств, возникших вследствие применения мер ответственности за нарушение условий настоящего Договора;

3.2.5. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика;

- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при соблюдении установленных Основными положениями условий заключения договора с указанными субъектами.

3.2.6. Покупатель имеет иные права и несет иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством и настоящим Договором.

4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА, УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Определение объема электрической энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком в точках поставки за расчетный период, осуществляется на основании данных об объемах потребления электрической энергии (мощности), определенных с использованием ОДПУ, а при их отсутствии, выходе из строя – полученных расчетным способом, установленным действующим законодательством.

4.2. Снятие и передача показаний ОДПУ производятся в порядке и сроки, установленные в Приложении № 2 к настоящему Договору. Акт снятия показаний расчетного прибора учета подписывается лицом, ответственным за снятие показаний прибора учета, а также представителями Сетевой организации.

4.3. При отсутствии показаний ОДПУ объем фактически поставленной Покупателю за расчетный период определяется способом, установленным действующим законодательством.

4.4. Определение объема электрической энергии поставляемого за расчетный период в случае утраты ранее введенного в эксплуатацию ОДПУ или истечения срока его эксплуатации, при непредставлении Покупателем сведений о показаниях ОДПУ в сроки, установленные настоящим Договором, либо при недопуске Покупателем 2 и более раз представителей Гарантирующего поставщика для проверки состояния установленного и введенного в эксплуатацию ОДПУ (проверки достоверности представленных сведений о показаниях такого прибора учета) осуществляется в соответствии с действующим законодательством.

4.5. 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.

4.6. Приборы учета должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным Основными положениями требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном Основными положениями порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

4.7. Основанием для применения показаний установленного прибора учета является акт допуска прибора учета в эксплуатацию, а в случаях, установленных законодательством, – также паспорт-протокол измерительного комплекса.

4.8. Места установки, схемы подключения и метрологические характеристики приборов учета должны соответствовать требованиям действующего законодательства об обеспечении единства средств измерений и техническом регулировании.

При установке прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или в состав системы учета, а также при установке системы учета Покупатель обязан направить Гарантирующему поставщику или Сетевой организации письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительного комплекса или системы учета, а также метрологических характеристик прибора учета. Согласование указанных в настоящем пункте параметров осуществляется в соответствии с действующим законодательством в сфере электроэнергетики.

При отсутствии технической возможности для установки приборов учета в точке поставки, прибор учета должен быть установлен в месте, максимально приближенном к такой точке поставки.

4.9. Согласование в порядке, указанном в абзаце втором пункта 4.8 настоящего Договора, должно быть проведено также при замене системы учета либо прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, за исключением случаев замены прибора учета без изменения места его установки, если при этом метрологические характеристики вновь устанавливаемого прибора учета (класс точности, тип прибора учета, срок очередной поверки и т.д.) не хуже, чем у заменяемого прибора учета.

4.10. При эксплуатации прибора учета должна производится его поверка, а в случае если прибор учета подключен через измерительные трансформаторы, – также и поверка измерительных трансформаторов.

Проверка осуществляется по истечении межповерочного интервала, установленного для данного прибора учета, измерительного трансформатора.

Результаты поверки удостоверяются знаком поверки (клеймом) и (или) свидетельством о поверке.

После поверки прибор учета должен быть установлен и допущен в эксплуатацию заново в соответствии с условиями действующего законодательства и настоящего Договора.

4.11. Мероприятия по эксплуатации и замене прибора учета, которые должны производиться Покупателем, могут производиться Гарантирующим поставщиком на возмездной основе по заявке Покупателя, за исключением мероприятий, который должны осуществляться Гарантирующим поставщиком на безвозмездной основе в соответствии с действующим законодательством.

Покупатель обязан обеспечить доступ представителей Гарантирующего поставщика для осуществления указанных в абзаце 1 настоящего пункта мероприятий к энергопринимающим устройствам и приборам учета, расположенным на территории Покупателя.

4.12. В случае если ОДПУ расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), то объем потребления (производства) электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по настоящему Договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется Сетевой организацией.

4.13. По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии, на основании которого осуществляются расчеты за потребленную таким образом электрическую энергию.

4.14. Расчет объема и стоимости безучетного потребления электрической энергии производится в порядке и сроки, определенные действующим законодательством.

4.15. В случае если к энергопринимающим устройствам Покупателя присоединено энергопринимающее оборудование (объекты) лиц, имеющих договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с Гарантирующим поставщиком, соответствующие изменения в Приложение №1 к настоящему Договору в части исключения (вычитания) объемов потребления такими лицами из объемов электрической энергии, поставляемой Покупателю, вносятся Гарантирующим поставщиком в одностороннем порядке, путем направления уведомления Покупателю.

5. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

5.1. Поставка электрической энергии гражданам-потребителям и приравненным к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам потребителей в объеме всего фактического потребления осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), а в отношении категорий потребителей, для которых государственное регулирование цен (тарифов) не осуществляется, - по ценам, рассчитанным в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере ресурсоснабжения.

5.2. Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую Покупателю, применяются с даты, указанной в решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, без предварительного уведомления Покупателя.

5.3. При осуществлении расчетов по настоящему Договору Стороны в платежных документах обязаны указывать:

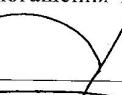
- назначение платежа;
- номер и дату Договора;
- стоимость электрической энергии (мощности);
- номер и дату счета-фактуры (счета);
- период, за который производится платеж;
- сумму НДС (если иное не предусмотрено налоговым законодательством).

В случае если в платежных документах не указаны: назначение платежа, номер и дата настоящего Договора, а также номер и дата счета-фактуры (счета), платеж считается произведенным по настоящему Договору только после письменного подтверждения Покупателем указанных реквизитов.

В случае если в платежных документах указаны только назначение платежа и (или) номер и дата настоящего Договора, платеж считается произведенным в счет погашения задолженности, возникшей в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательства Покупателем по оплате, срок исполнения которого наступил ранее.

В случае получения оплаты, превышающей стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет погашения имеющейся

Гарантирующий поставщик _____ 

Покупатель _____ 

задолженности за предыдущие периоды, а в случае отсутствия таковых – в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Обязательства Покупателя по оплате поставленной Гарантирующим поставщиком электрической энергии (мощности) считаются исполненными с момента зачисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика. В случае письменного уведомления Гарантирующего поставщика об изменении реквизитов платежа Покупатель обязан выполнить обязательства по оплате электроэнергии на указанные в уведомлении расчетные счета.

5.4. Оплата электрической энергии (мощности) по настоящему Договору производится Покупателем до 15-го числа месяца, следующего за расчетным, за фактически потребленную электрическую энергию в расчетном периоде.

5.5. Расчет стоимости выявленного объема безучетного потребления осуществляется на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

5.6. В случае изменения стоимости оказанных услуг, в том числе в случае изменения цены (тарифа) и (или) уточнения объема оказанных услуг, Гарантирующий поставщик оформляет документы о перерасчете, в том числе скорректированный акт приема-передачи электроэнергии (мощности) и соглашение об изменении стоимости электрической энергии.

Подписанный руководителем или иным доверенным лицом Покупателя и скрепленный печатью скорректированный акт приема-передачи электроэнергии (мощности) и соглашение об изменении стоимости электрической энергии возвращаются Покупателем Гарантирующему поставщику в течение 5-ти рабочих дней с момента получения указанного акта и соглашения. В случае непредставления Гарантирующему поставщику в указанный выше срок со стороны Покупателя оформленного скорректированного акта приема-передачи электроэнергии (мощности), соглашения об изменении стоимости электрической энергии, указанные акт и соглашение считаются принятыми Покупателем без возражений.

6. ПОРЯДОК ЧАСТИЧНОГО И (ИЛИ) ПОЛНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится в случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством.

При введении ограничения режима потребления электрической энергии в случае наличия у Покупателя задолженности перед Гарантирующим поставщиком, Покупатель обеспечивает возможность предоставления коммунальной услуги электроснабжения и (или) коммунального ресурса в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме Потребителям, добросовестно исполняющим свои обязательства по оплате указанных коммунальных ресурсов и (или) услуг.

6.2. Уведомление о введении ограничения режима потребления электрической энергии направляется Покупателю с использованием контактных данных, указанных в разделе Договора «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН», любым из способов, предусмотренных законодательством, в том числе: по электронной почте, смс-сообщением на номер мобильного телефона, посредством факсимильной связи, нарочным, заказным почтовым отправлением, посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет» www.atomsbt.ru, посредством включения текста уведомления в документы на оплату потребленной электрической энергии (мощности). Неполучение Покупателем направленного уведомления по обстоятельствам, не зависящим от воли Гарантирующего поставщика, считается надлежащим уведомлением Покупателя.

Уведомление Покупателя о введении ограничения режима потребления посредством направления смс-сообщения на номер мобильного телефона, указанный в разделе Договора «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН», считается доставленным, а Покупатель надлежащим образом уведомленным в день направления повторного смс-сообщения при условии, что Гарантирующий поставщик направил Покупателю повторное смс-сообщение в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого смс-сообщения.

Уведомление Покупателя о введении ограничения режима потребления, направленное по электронной почте на адрес, указанный в разделе Договора «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН», считается доставленным, а Покупатель надлежащим образом уведомленным в день направления повторного уведомления при условии, что Гарантирующий поставщик направил Покупателю повторное уведомление в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого уведомления.

В случае, если Покупатель своевременно письменно не уведомил Гарантирующего поставщика об изменении контактных данных, указанных в разделе Договора «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН», то Покупатель будет считаться надлежащим образом уведомленным о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии при направлении ему уведомления с использованием информации, ранее отраженной в Договоре.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Наличие оснований и размер ответственности Сторон определяются в соответствии с гражданским законодательством и законодательством об электроэнергетике.

7.2. Стороны несут ответственность за нарушение (несоблюдение) предусмотренного законодательством и настоящим Договором порядка введения ограничения режима потребления электрической энергии в порядке и размере, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

7.3. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7.4. Гарантирующий поставщик не несет ответственности за нарушение энергоснабжения энергопринимающего оборудования Покупателя при включении автоматических устройств по восстановлению энергоснабжения, либо при включении резервного питания, а также при аварийных снижениях (посадках) напряжения ниже гарантированного, связанных с работой противоаварийной автоматики и релейной защиты.

7.5. Если энергопринимающее оборудование Покупателя присоединено к сетям Сетевой организации через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, Гарантирующий поставщик несет перед Покупателем ответственность за надежность энергоснабжения и качество электрической энергии только в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

7.6. Покупатель несет ответственность за убытки, возникшие у Гарантирующего поставщика, Сетевой организации, Покупателя, третьих лиц вследствие неисполнения Покупателем предусмотренного действующим законодательством порядка введения ограничения режима потребления электрической энергии.

7.7. Покупатель несет ответственность за неисполнение требований и распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления и Сетевой организации в соответствии с действующим законодательством.

7.8. При нарушении Покупателем сроков исполнения обязательств по оплате, установленных п. 5.4 Договора, Гарантирующий поставщик имеет право начислять Покупателю пени (неустойку) в размере, определенном законодательством Российской Федерации, от несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки исполнения указанных обязательств до момента фактической оплаты.

7.9. Расторжение настоящего Договора не влечет за собой прекращение обязательств Покупателя по оплате стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также обязанности Покупателя оплатить пени (неустойку) в порядке, установленном настоящим Договором, до даты фактического исполнения обязательств по Договору.

7.10. Все разногласия Сторон, возникающие в ходе заключения, исполнения, изменения и/или расторжения настоящего Договора, могут быть разрешены в досудебном порядке путем переговоров. Стороны пришли к соглашению, что переговоры могут проводиться представителями Сторон как путем проведения встреч с составлением протокола переговоров, так и путем обмена сообщениями с использованием контактных данных, указанных в разделе Договора «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН», любым из следующих способов: по электронной почте, смс-сообщением на номер мобильного телефона, посредством факсимильной связи, нарочным, почтовым отправлением. Переговоры считаются состоявшимися в момент составления протокола переговоров или в момент направления одной из Сторон в адрес другой Стороны сообщения с указанием возникших разногласий или суммы возникшей по Договору задолженности. Неполучение адресатом направленного сообщения по обстоятельствам, не зависящим от воли направляющей стороны, считается надлежащим уведомлением.

По истечении 5-ти календарных дней после направления сообщения обязательный досудебный порядок урегулирования считается соблюденным, и разногласия могут быть переданы на рассмотрение в Арбитражный суд Смоленской области.

Соблюдение досудебного порядка является правом Сторон, несоблюдение досудебного порядка не препятствует обращению Сторон в суд.

8. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение своих обязательств по Договору, если их неисполнение или частичное неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

8.2. Под обстоятельствами непреодолимой силы понимают такие обстоятельства, которые возникли на территории Российской Федерации после заключения Договора в результате непредвиденных и непредотвратимых событий, неподвластных Сторонам, включая, но не ограничиваясь: пожар, наводнение, землетрясение, другие стихийные бедствия, запрещение властей, террористический акт, экономические и политические санкции, введенные в отношении Российской Федерации и (или) ее резидентов, при условии, что эти обстоятельства оказывают воздействие на выполнение обязательств по Договору и подтверждены соответствующими уполномоченными органами и/или вступившими в силу нормативными актами органов власти.

8.3. Сторона, исполнению обязательств которой препятствует обстоятельство непреодолимой силы, обязана в течение 5-ти рабочих дней письменно информировать другую Сторону о случившемся и его причинах. Возникновение, длительность и (или) прекращение действия обстоятельства непреодолимой силы должно подтверждаться сертификатом (свидетельством), выданным компетентным органом государственной власти или субъекта Российской Федерации. Сторона, не уведомившая другую Сторону о возникновении обстоятельства непреодолимой силы в установленный срок, лишается права ссылаться на такое обстоятельство в дальнейшем.

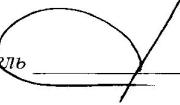
8.4. Если после прекращения действия обстоятельства непреодолимой силы, по мнению Сторон, исполнение Договора может быть продолжено в порядке, действовавшем до возникновения обстоятельств непреодолимой силы, то срок исполнения обязательств по Договору продлевается соразмерно времени, которое необходимо для учета действия этих обстоятельств и их последствий.

8.5. В случае если обстоятельства непреодолимой силы действуют непрерывно в течение 3-х месяцев, любая из Сторон вправе потребовать расторжения Договора.

Гарантирующий поставщик



Покупатель



9. ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ

9.1. При исполнении настоящего Договора Стороны соблюдают и будут соблюдать в дальнейшем все применимые законы и нормативные акты, включая любые законы о противодействии взяточничеству и коррупции.

9.2. Стороны и любые их должностные лица, работники, акционеры, представители, агенты или любые лица, действующие от имени или в интересах, или по просьбе какой-либо из Сторон в связи с настоящим Договором, не будут прямо или косвенно, в рамках деловых отношений в сфере предпринимательской деятельности или в рамках деловых отношений с государственным сектором, предлагать, вручать или осуществлять, а также соглашаться на предложение, вручение или осуществление (самостоятельно или в согласии с другими лицами) какого-либо платежа, подарка или иной привилегии с целью исполнения (воздержания от исполнения) каких-либо условий настоящего Договора, если указанные действия нарушают применимые законы или нормативные акты о противодействии взяточничеству и коррупции.

10. ЗАВЕРЕНИЯ И ГАРАНТИИ

10.1. Каждая Сторона гарантирует другой Стороне, что:

Сторона вправе заключать и исполнять Договор, представители Сторон имеют необходимые полномочия на подписание Договора;

заключение и/или исполнение Стороной Договора не противоречит прямо или косвенно никаким законам, постановлениям, указам, прочим нормативным актам, актам органов государственной власти и/или местного самоуправления, локальным нормативным актам Стороны, судебным решениям;

Стороной получены все и любые разрешения, одобрения и согласования, необходимые ей для заключения и/или исполнения Договора (в том числе в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации или учредительными документами Стороны, включая одобрение сделки с заинтересованностью, одобрение крупной сделки).

10.2. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон).

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

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон с 00 часов 00 минут 01.01.2018г.

Договор действует по 24 час. 00 мин. «31» 12 2018 г.

11.2. Начало исполнения обязательств по настоящему Договору не может быть ранее даты начала:

- предоставления Покупателю услуг по передаче электрической энергии;
- возникновения обязанности предоставлять коммунальную услугу электроснабжения Потребителям Покупателя и (или) обязанности по приобретению электрической энергии, потребляемой при содержании общего имущества в многоквартирном доме.

11.3. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

11.4. Изменение условий настоящего Договора и дополнения к нему, если иное не предусмотрено настоящим Договором, могут производиться путем заключения дополнительных соглашений, подписанных обеими Сторонами, в течение всего срока действия настоящего Договора.

11.5. Настоящий Договор может быть изменен (дополнен) или расторгнут:

- по соглашению Сторон;
- по решению суда в случаях, предусмотренных действующим законодательством;
- любой из Сторон в одностороннем порядке при соблюдении сроков и условий, определенных действующим законодательством и настоящим Договором.

11.6.. Уведомление, направленное Стороне по почтовому адресу, указанному в настоящем Договоре, и не врученное по причине ее отсутствия по указанному адресу или иной причине, считается полученным последней.

11.7. При поступлении жалоб Потребителей на качество и (или) объем поставляемой электрической энергии обязательным является выявление причин предоставления ее ненадлежащего качества и (или) в ненадлежащем объеме в следующем порядке:

- в случае, если Покупателем установлено, что причины нарушения качества электрической энергии возникли в границах балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Покупателя, Покупатель самостоятельно урегулирует данные вопросы с Потребителем;

- в случае, если причины нарушения качества электрической энергии возникли не в границах балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Покупателя, Покупатель в течение 3-х рабочих дней направляет Гарантирующему поставщику копии жалоб и заявлений, поступивших от Потребителей.

11.8. В случае принятия после заключения настоящего Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения настоящего Договора или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика или Покупателя, то установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

11.9. Представленные в ходе исполнения настоящего Договора Покупателем или Сетевой организацией копии надлежащим образом оформленных технических документов в отношении энергопринимающих устройств, отраженных

в Приложении № 1 к настоящему Договору (документы о технологическом присоединении, акты допуска в эксплуатацию и демонтажа приборов учета), становятся неотъемлемой частью настоящего Договора с даты их поступления в адрес Гарантирующего поставщика.

12. ПРИЛОЖЕНИЯ

- 12.1. Приложение № 1 Перечень точек поставки и средств измерения;
- 12.2. Приложение № 2 Контактная информация и порядок передачи показаний приборов учета.

13. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик АО «АтомЭнергоСбыт»

Адрес местонахождения: 115432, г. Москва,
проезд Проектируемый 4062-й, д.6, стр.25

ИИН / КПП 7704228075 / 772501001
Филиал "СмоленскАтомЭнергоСбыт" АО
"АтомЭнергоСбыт"
Почтовый адрес: 214014, г. Смоленск, ул.
Тенишевой, д.15
e-mail: MorozovOV@smolensk.atomsbt.ru , www:
http://atomsbt.ru;
Телефон: 8 (48153) 3-30-54 факс: 8 (48153) 3-30-54
ИИН / КПП 7704228075 / 673243001
р/с 40702810200050000917
к/с 30101810700000000187
Наименование банка Банк ВТБ (ПАО) г. Москва
БИК 044525187
ОКПО 57082325
ОКВЭД 35.14
ОГРН 1027700050278

Покупатель МУП «ККП "МО "город Десногорск" Смоленской области

Адрес местонахождения: 216400, Смоленская
область, г.Десногорск, 3 мкр, пристройка к д.1-б
Почтовый адрес: : 216400, Смоленская область,
г.Десногорск, 3 мкр, пристройка к д.1-б
e-mail: mup_kkp@mail.ru
Телефон: 8(48153) 7-28-60 факс: 8(48153) 7-13-12

Мобильный телефон:

ИИН/КПП 6724002162/672401001

р/с 40702810059210100722
к/с 30101810000000000632

Наименование банка Отделение № 8609 Сбербанка
России г.Смоленск

БИК 046614632

ОКПО 26721151

ОКВЭД 70.32.1

ОГРН 1026700924744

Реквизиты для оформления счетов-фактур:

Наименование Грузополучателя: Муниципальное
унитарное предприятие "Комбинат коммунальных
предприятий "муниципального образования "город
Десногорск" Смоленской области

Адрес Грузополучателя: 216400, Смоленская
область, г.Десногорск, 3 мкр, пристройка к д.1-б

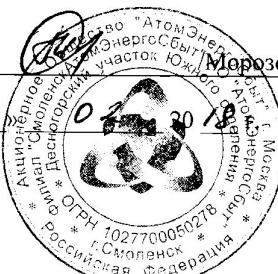
ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

Руководитель Десногорского участка Южного
отделения филиала "СмоленскАтомЭнергоСбыт"

« 01
М.П.

Морозов Олег Викторович/



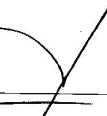
Покупатель

Генеральный директор
МУП «ККП "МО "город Десногорск"
Смоленской области

/Седунков Вячеслав Владимирович/

20 __ г.

Гарантирующий поставщик 

Покупатель 

Перечень точек поставки и средств измерения

Технические характеристики средства измерения									
№ точки поставки и адрес потребителя (объекта) указ	Схема присоединения (ИС, ПП, фит., зм. и т.д.)	Точка поставки (описание транзита/внешней принадлежности сетей)	Место установки измерительного прибора указа	Уровень измерения сигналов ИЧС ИИ	Максимальная мощность по токам поставки, кВт	Трансформатор напряжения (ТН)	Трансформатор потребления питания (ТП)	Прибор учета электропотен- тиональной энергии	Годичный энергетический потребление (+/-) кВтч %
						Контакты присоединения КЛ 0,4кВ от РУ ТП 3-12 в ВРУ общемощн 180Б 6 мар. (ел.)	Меркурий ART-03 PQCSIDN		
1	2	3	4	*	6	7	8	9	10
1	МКД 6 мкр-н Общесети №180 б ввод 1, г.ДЕСНОГО ОРСК, 6 мкр. ввод 2, г.ДЕСНОГО ОРСК, 6 мкр.	Точка поставки МКД 6 мкр Общесети 180 б ввод 1->ТП 3-12->Фитер 0->ПС Десногорск	ВРУ 0,4 кВ ж/д	CH2	0	51	40	11	12
2	МКД 6 мкр-н Общесети №180 б ввод 2, г.ДЕСНОГО ОРСК, 6 мкр.	Точка поставки МКД 6 мкр Общесети 180 б ввод 2->ТП 3-12->Фитер 0->ПС Десногорск	ВРУ 0,4 кВ ж/д	CH2	0	40			
3	МКД 1 мкр-н Обн.3 вв 1, г.ДЕСНОГО ОРСК 1 мкр. д.3 обн.	Точка поставки Общесети 3 1 мкр вв 1->ПП 1- КЛ 0,4кВ от РУ ТП 1-15 в ВРУ общем.1 мкр.	ВРУ 0,4 кВ ж/д	ИИ	20	40			
4	МКД 1 мкр-н Обн.3 вв 1 (бесстий блок), г.ДЕСНОГО ОРСК 1 мкр. д.3 общесети.	Точка поставки Общесети 3 1 мкр вв 1->ПП 1- КЛ 0,4кВ от РУ ТП 1-15 в ВРУ общем.1 мкр.	ВРУ 0,4 кВ ж/д	ИИ	114,2	40			
5	МКД 3 мкр-н Обн.4 вв 1, г.ДЕСНОГО ОРСК 1 мкр. д.4 обн.	Точка поставки Обн.4 вв 1->ПП 1-1->Фитер 0- >ПС Десногорск	ВРУ 0,4 кВ ж/д	ИИ					
Приложение № 2									
Наименование и адрес потребителя (объекта)									
Улица, дом, кв., литер, корп., этаж, комната									
Город, район, село, поселок, деревня									
Населенный пункт, населенный пункт, поселок, поселок городского типа									
Код по ЕГРЮЛ, ИНН, КПП, ОГРН, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									
ОГРНLI, ОГРН, ОГРНLI, ОГРНLI									

6	МКД 3 мкр-н Обл. 4 ви. 2, г. ДЕСНОГОРСК 3 квр. д.4 обн.	Точка поставки Обл.4 ви.2->ТП 1-1->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты подключения КЛ0.4кВ в ВРУ бин. №4 3шт.	ВРУ 0,4 кВ ж/д	56,42	60	МЕРКУРИЙ 230 ART-03	Pecettmbr	за вычетом расхода по лог. №6730700231 ИП Соколова Н.И. (ПУ № 007129023051468), за вычетом расхода по лог. №6730700031 МП Сансонов А.А. (ПУ № 1150521), за вычетом расхода по лог. №6730700272 Сапоновское областное государственное унитарное предприятие "Рязанская газета "Десна" (ПУ № 1520722), за вычетом расхода по лог. №6730700474 ИП Буранова В.В. (ПУ № 2456314), за вычетом расхода по лог. №673030227 ФКУ УИИ "Чебаны" (ПУ № 1407251), за вычетом расхода по лог. №673030035 НИК (ПУ №), за вычетом расхода по лог. №673070035 Информационный представитель Альбос Нетология Владислава (ПУ № 284-34989), за вычетом расхода по лог. №673070045 Служба благотворительности				
7	МКД 1 мкр-н.д.7А (Обл.1 ж/д) ви.1, г. ДЕСНОГОРСК 1 квр. д. 7 а.	Точка поставки Обл.1 ж/д->ТП 1-2->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ0.4кВ от РУ0.4кВ ТП 10/0.4кВ №1-2 в ВРУ ж.д №7/а , мор. авт	ВРУ 0,4 кВ ж/д	25,77	1	МЕРКУРИЙ 230 ART-01	Pecettmbr	за вычетом расхода по лог. №673070045 Служба благотворительности (ПУ № 445 1), за вычетом расхода по лог. №673070047 АО "Компания ТрансТелеком" (ПУ № 467 19), за вычетом расхода по лог. №673070041 МКУ ЦБ "Десногорска" (ПУ № 30641576), за вычетом расхода по лог. №673070045 Служба благотворительности (ПУ № 445 1), за вычетом расхода по лог. №673070045 НИК (ПУ №)				
8	МКД 1 мкр-н.д.7А (Обл.1 ж/д) ви.2, г. ДЕСНОГОРСК 1 квр. д. 7 а.	Точка поставки Обл.1 ж/д 2->ТП 1-2->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ0.4кВ от РУ0.4кВ ТП 10/0.4кВ №1-2 в ВРУ ж.д №7/а , мор. авт	ВРУ 0,4 кВ ж/д	133,92	30	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN	Pecettmbr	за вычетом расхода по лог. №673070045 Служба благотворительности (ПУ № 445 1), за вычетом расхода по лог. №673070045 АО "Компания ТрансТелеком" (ПУ № 467 1), за вычетом расхода по лог. №673070045 НИК (ПУ №)				
9	МКД 1 мкр-н.д.5А (обн.9) ви.1, г. ДЕСНОГОРСК 1 квр. д.5 а.	Точка поставки Дом.5А-1 мор. авт 1-16->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ0.4кВ от ПП-1-16 в ВРУ ж.д №2A 1 мэр.	ВРУ 0,4 кВ ж/д	211	40	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN	Pecettmbr	за вычетом расхода по лог. №673070045 Служба благотворительности (ПУ № 445 1), за вычетом расхода по лог. №673070045 АО "Компания ТрансТелеком" (ПУ № 467 1), за вычетом расхода по лог. №673070045 НИК (ПУ №)				
10	МКД 1 мкр-н.д.5А (обн.9) ви.2, г. ДЕСНОГОРСК 1 квр. д.5 а.	Точка поставки Дом.5А-1 мор. авт 2->ТП 1-16->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ0.4кВ от ПП-1-16 в ВРУ ж.д №2A 1 мэр.	ВРУ 0,4 кВ ж/д	0	40	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN	Pecettmbr	за вычетом расхода по лог. №673070045 Служба благотворительности (ПУ № 445 1), за вычетом расхода по лог. №673070045 АО "Компания ТрансТелеком" (ПУ № 467 1), за вычетом расхода по лог. №673070045 НИК (ПУ №)				
11	МКД 3 мкр-н Обл. 1 ви. 2, г. ДЕСНОГОРСК 3 квр. д.10 обн.	Точка поставки Обл. 1.0 3шт ви.2->ТП 1-1-7->Фильтр 0->ПС Десногорск	Разъемные зажимы при соединении КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП 10/0.4кВ общ. №1-7 ВРУ общ. №10.3 мэр.	ВРУ 0,4 кВ ж/д	56,42	40	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN	Pecettmbr	за вычетом расхода по лог. №6730700255 АО "Российские предприятия Федерального ГПИ" (ПУ № 2951), за вычетом расхода по лог. №6730700467 АО "Компания ТрансТелеком" (ПУ № 467 78), за вычетом расхода по лог. №6730700200 Миргородский с/х Бисенова Ю.А. (ПУ № 0712980706646819), за вычетом расхода по лог. №6730700462 Ногарус Бисенова Ю.А. (ПУ № 24025964), за вычетом расхода по лог. №6730700445 Струга Бисенова Ю.А. (ПУ № 445 1), за вычетом расхода по лог. №673070035 НИК (ПУ №)				
12	МКД 3 мкр-н Обл. 10 ви. 1, г. ДЕСНОГОРСК 3 квр. д.10 обн.	Точка поставки Обл. 1.0 3шт ви.1->ТП 1-1-7->Фильтр 0->ПС Десногорск	Разъемные зажимы при соединении КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП 10/0.4кВ общ. №10.3 мэр.	ВРУ 0,4 кВ ж/д	56,42	40	Меркурий 230 ART-03 CN	Pecettmbr	за вычетом расхода по лог. №6730700255 АО "Российские предприятия Федерального ГПИ" (ПУ № 2951), за вычетом расхода по лог. №6730700467 АО "Компания ТрансТелеком" (ПУ № 467 78), за вычетом расхода по лог. №6730700462 Ногарус Бисенова Ю.А. (ПУ № 0712980706646819), за вычетом расхода по лог. №6730700462 Ногарус Бисенова Ю.А. (ПУ № 24025964), за вычетом расхода по лог. №6730700445 Струга Бисенова Ю.А. (ПУ № 445 1), за вычетом расхода по лог. №673070035 НИК (ПУ №)				
13	МКД 1 мкр-н.д.12А (Обн.12-а) ии 1. г. ДЕСНОГОРСК 1 квр. д.12 а.	Точка поставки Обл. 1.2-а 1->ТП 1-2->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ0.4кВ от РУ ж.д №1-2 мэр (на 1)	ВРУ 0,4 кВ ж/д	133,92	60	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN	Pecettmbr	за вычетом расхода по лог. №673070045 Служба благотворительности (ПУ № 445 1), за вычетом расхода по лог. №673070047 АО "Компания ТрансТелеком" (ПУ № 467 20), за вычетом расхода по лог. №673070045 НИК (ПУ № 445 1), за вычетом расхода по лог. №673070045 НИК (ПУ №)				
14	МКД 1 мкр-н.д.12А (Обн.12-а) ии г. ДЕСНОГОРСК 1 квр. д.12 а.	Точка поставки Обл. 1.2-а 2->ТП 1-2->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ0.4кВ от РУ ж.д №1-2 мэр (на 2)	ВРУ 0,4 кВ ж/д	25,77	40	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN	Pecettmbr	за вычетом расхода по лог. №673070045 Служба благотворительности (ПУ № 445 1), за вычетом расхода по лог. №673070047 АО "Компания ТрансТелеком" (ПУ № 467 20), за вычетом расхода по лог. №673070045 НИК (ПУ №)				
15	МКД 1 мкр-н.д.13 (Обн.13) ви.2, г. ДЕСНОГОРСК 1 квр. д.13,	Точка поставки Обл. 1.3 2->ТП 1-16->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ0.4кВ от РУ ж.д №1-2 мэр (на 3)	ВРУ 0,4 кВ ж/д	60,4	40	МЕРКУРИЙ- 03RN	Pecettmbr	за вычетом расхода по лог. №673070045 НИК (ПУ №), за вычетом расхода по лог. №6730700467 АО "Компания ТрансТелеком" (ПУ № 467 14)				

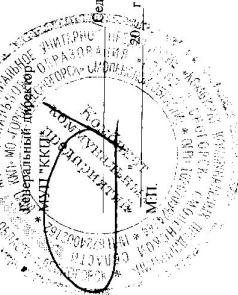
16	МКД 1 мкрн-д.13 (Обн.13) вв.1, г.ДЕСНОГОРСК 1 мкр. д.13,	Точка поставки Обн.13 1->ТП 1-16->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ-0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП- 17 в ВРУ обн.14.3 мэр	ВРУ-0,4 кВ ш.д	60,4	40	МЕРКУРИЙ- 230 ART- 03RN	за вычетом расхода по дог.№6730700201 ООО Сирексай (ПУ № 32364145), за вычетом расхода по дог.№673070281 (ООО"Сирексай" (ПУ № 32364145), за расхода по дог.№6730701046 ИП Всеволодов А.С. (ПУ № 6015226), за вычетом расхода по дог.№673070146 ИП Всеволодов А.С. (ПУ № 6015226), за вычетом расхода по дог.№6730700445 Служба благоустройства (ПУ № 445 1), за вычетом расхода по дог.№673070035 НБК (ПУ №), за вычетом расхода по дог.№673060335 НБК (ПУ №), за вычетом расхода по дог.№6730700095 ООО ТРВК "Десна-ТВ" (ПУ № 95 1), за вычетом расхода по дог.№673070013 НБК (ПУ №), за расхода по дог.№673070013 Управление Судебного департамента в Смоленской области (ПУ №), за вычетом расхода по дог.№6730700113 Управление Судебного департамента в Смоленской области (ПУ № 10743276), за вычетом расхода по дог.№6730703598 Служба благоустройства (ПУ №), за вычетом расхода по дог.№67303002 Управление феодальной службы горючего и каланды (ПУ № 13951128), за вычетом расхода по дог.№673030035 НБК (ПУ №), за вычетом расхода по дог.№6730700445 Служба благоустройства (ПУ №445 1)
17	МКД 3 мкрн-Обн.14 вв.2, г.ДЕСНОГОРСК 3 мкр. д.14 обн.	Точка поставки Обн.14 3 мэр вв2->ТП 1-17-> Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ-0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП- 17 в ВРУ обн.14.3 мэр	ВРУ-0,4 кВ ш.д	105,5	20	МЕРКУРИЙ- 230 ART-03 CN	за вычетом расхода по дог.№6730700095 ООО ТРВК "Десна-ТВ" (ПУ № 95 1), за вычетом расхода по дог.№6730700113 Управление Судебного департамента в Смоленской области (ПУ №), за вычетом расхода по дог.№6730700113 Управление Судебного департамента в Смоленской области (ПУ № 10743276), за вычетом расхода по дог.№6730703598 Служба благоустройства (ПУ №), за вычетом расхода по дог.№67303002 Управление феодальной службы горючего и каланды (ПУ № 0005441), за вычетом расхода по дог.№6730300217 Губдума приставка (ПУ № 13951128), за вычетом расхода по дог.№673030035 НБК (ПУ №), за вычетом расхода по дог.№6730700445 Служба благоустройства (ПУ №445 1)
18	МКД 3 мкрн-Обн.14 вв.1 г.ДЕСНОГОРСК 3 мкр. д.14 обн.	Точка поставки Обн.14 3 мэр вв1->ТП 1-17-> Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ-0,4кВ от РУ ТП 1-17 в ВРУ обн.14.3 мэр	ВРУ-0,4 кВ ш.д	105,5	20	МЕРКУРИЙ- 230 ART-03 CN	за вычетом расхода по дог.№6730700095 ООО ТРВК "Десна-ТВ" (ПУ № 95 1), за вычетом расхода по дог.№6730700113 Управление Судебного департамента в Смоленской области (ПУ №), за вычетом расхода по дог.№6730700113 Управление Судебного департамента в Смоленской области (ПУ № 10743276), за вычетом расхода по дог.№6730703598 Служба благоустройства (ПУ №), за вычетом расхода по дог.№67303002 Управление феодальной службы горючего и каланды (ПУ № 0005441), за вычетом расхода по дог.№6730300217 Губдума приставка (ПУ № 13951128), за вычетом расхода по дог.№673030035 НБК (ПУ №), за вычетом расхода по дог.№6730700445 Служба благоустройства (ПУ №445 1)
19	МКД 3 мкрн-д.15А (Обн.15) вв.1, г.ДЕСНОГОРСК 3 мкр. д.15 а,	Точка поставки Обн.15 вв.1->ТП 1-1->Фильтр 0->ПС Десногорск	Разъемные з/з контакты КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 100/4кВ объекта №1-17 в ВРУ ж.д. №15A шар.	ВРУ-0,4 кВ ш.д	205	40	МЕРКУРИЙ- 230 ART-03 CN	за вычетом расхода по дог.№6730700328 МБУК "Десногорский ИКМ" (ПУ № 145 1), за вычетом расхода по дог.№6730700445 Служба благоустройства (ПУ № 95 1), за вычетом расхода по дог.№6730300255 НБК (ПУ №)
20	МКД 3 мкрн-д.15А (Обн.15) вв.2, г.ДЕСНОГОРСК 3 мкр. д.15 а.	Точка поставки Обн.15 вв.2->ТП 1-2->Фильтр 0->ПС Десногорск	Разъемные з/з контакты КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 100/4кВ объекта №1-17 в ВРУ ж.д. №15A шар.	ВРУ-0,4 кВ ш.д	205	40	МЕРКУРИЙ- 230 ART-03 CN	за вычетом расхода по дог.№6730700328 МБУК "Десногорский ИКМ" (ПУ № 145 1), за вычетом расхода по дог.№6730700445 Служба благоустройства (ПУ № 95 1), за вычетом расхода по дог.№6730700467 АО "Компания "Грант Телеком" (ПУ № 1467 79), за вычетом расхода по дог.№673030035 НБК (ПУ №)
21	МКД 1 мкрн-д.180/Б (Обн.180) из.1, г.ДЕСНОГОРСК 6 шар. д.180	Точка поставки Обн.180 вв1->ТП 3-12->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты подключения каспакт АШ-3x120 в РУ 0,4кВ ТП 3-12	РУ-0,4 кВ ш.д	48,3	40	МЕРКУРИЙ- 230 ART-03 PQCSIDN	за вычетом расхода по дог.№6730700095 ООО ТРВК "Десна-ТВ" (ПУ № 95 1), за вычетом расхода по дог.№6730700445 Служба благоустройства (ПУ № 445 1), за вычетом расхода по дог.№673030035 НБК (ПУ №)
22	МКД 6 мкрн-д.180/Б (Обн.180) из.2, г.ДЕСНОГОРСК 6 шар. д.180	Точка поставки Обн.180 вв2->ТП 3-12->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты подключения каспакт АШ-3x120 в РУ 0,4кВ ТП 3-12	РУ-0,4 кВ ш.д	52	40	МЕРКУРИЙ- 230 ART-03 PQCSIDN	за вычетом расхода по дог.№6730700095 ООО ТРВК "Десна-ТВ" (ПУ № 95 1), за вычетом расхода по дог.№6730700445 Служба благоустройства (ПУ № 445 1), за вычетом расхода по дог.№6730700467 АО "Компания "Грант Телеком" (ПУ № 1467 79), за вычетом расхода по дог.№673030035 НБК (ПУ №)
23	МКД 7 мкрн-д.180/Б (Обн.180) из.1, г.ДЕСНОГОРСК 7 шар. д.1	Точка поставки Жилой дом №1 7 мэр.->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ-0,4кВ в ВРУ ж.д. №1- 7 шар.	ВРУ-0,4 кВ ш.д	49,4	20	МЕРКУРИЙ- 230 ART-03 CN	за вычетом расхода по дог.№67307000319 НИ Диана Н Ф (ПУ № 2678525), за вычетом расхода по дог.№6730700445 Служба благоустройства (ПУ № 445 1)
24	МКД 7 мкрн-д.180/Б (Обн.180) из.2, г.ДЕСНОГОРСК 7 шар. д.2	Точка поставки Жилой дом №2 7 мэр.->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ-0,4кВ в ВРУ ж.д. №2- 7 шар.	ВРУ-0,4 кВ ш.д	49,4	20	МЕРКУРИЙ- 230 ART-03 CN	за вычетом расхода по дог.№67307000445 Служба благоустройства (ПУ № 445 1)

33	МКД 1 мкр-н.2 5 ингр, г ДЕСНОГОРСК 1 мкр. А.5,	Точка поставки Техн.ж/д 1-5 >Фидер 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ-0,4кВ от ТП 1-1 в ВРУ ж/д №5 1 инр.	ВРУ-0,4 кВ ж/д	НН	36,6	20	Меркурий 230 ART-03					
34	МКД 1 мкр-н.2 5 ингр, г ДЕСНОГОРСК 1 мкр. А.5,	Точка поставки Техн.ж/д 1-5 2->ТП 1-1- >Фидер 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ-0,4кВ от ТП 1-1 в ВРУ ж/д №5 1 инр.	ВРУ-0,4 кВ ж/д	НН	103	40	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN					
35	МКД 1 мкр-н.2 5 ингр 1, г ДЕСНОГОРСК 1 мкр. А.5,	Точка поставки Техн.ж/д 1-5 1->ТП 1-1- >Фидер 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ-0,4кВ от ТП 1-1 в ВРУ ж/д №5 1 инр.	ВРУ-0,4 кВ ж/д	НН	103	40	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN					
36	МКД 1 мкр-н.2 5 ингр 2, г ДЕСНОГОРСК 1 мкр. А.6,	Точка поставки Техн.ж/д 1-6 вв 2->ТП 1-1- >Фидер 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ-0,4кВ от ТП 1-1 в ВРУ ж/д №6 1 инр.	ВРУ-0,4 кВ ж/д	НН	109	20	Меркурий-230 ART-03					
37	МКД 1 мкр-н.2 6 ингр 1, г ДЕСНОГОРСК 1 мкр. А.6,	Точка поставки Техн.ж/д 1-6 вв 1->ТП 1-1- >Фидер 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ-0,4кВ от ТП 1-1 в ВРУ ж/д №6 1 инр.	ВРУ-0,4 кВ ТП	НН	0	20	Меркурий 230 ART-03					
38	МКД 1 мкр-н.2 7 ингр 1, г ДЕСНОГОРСК 1 мкр. А.7,	Точка поставки Техн.ж/д 1-7 вв 1->ТП 1-1- >Фидер 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ-0,4кВ от ТП 1-1 в ВРУ ж/д №7 1 инр.	ВРУ-0,4 кВ ТП	НН	95	30	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN					
39	МКД 1 мкр-н.2 7 ингр 2, г ДЕСНОГОРСК 1 мкр. А.7,	Точка поставки Техн.ж/д 1-7 вв 2->ТП 1-1- >Фидер 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ-0,4кВ от ТП 1-1 в ВРУ ж/д №7 1 инр.	ВРУ-0,4 кВ ТП	НН	14	30	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN					
40	МКД 1 мкр-н.2 8 ингр, г ДЕСНОГОРСК 1 мкр. А.8,	Точка поставки Жилой дом 8 1 ингр линия-2->ТП 1- >Фидер 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ-0,4кВ от ТП 1-2 в ВРУ ж/д №8 1 инр.	ВРУ-0,4 кВ ж/д	НН	139,6	20	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN					
41	МКД 1 мкр-н.2 8 ингр 1, г ДЕСНОГОРСК 1 мкр. А.7,	Точка поставки Жилой дом 8 1 ингр вв 2->ТП 1-1- >Фидер 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ-0,4кВ от ТП 1-2 в ВРУ ж/д №8 1 инр.	ВРУ-0,4 кВ ж/д	НН	103	40	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN					
42	МКД 1 мкр-н.2 8 ингр 2, г ДЕСНОГОРСК 1 мкр. А.8,	Точка поставки Жилой дом 8 1 ингр вв 2->ТП 1- >Фидер 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КЛ-0,4кВ от ТП 1-2 в ВРУ ж/д №8 1 инр.	ВРУ-0,4 кВ ж/д	НН	0	40	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN					

43	МКЛ 1 мерн.д.9 вв.2, г.ДЕСНОГОРСК 1 мер., д.9,	Точка поставки Техн.ж.л.1-9 вв.2->ТП 1-4- >Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КП.0-4кВ от ТП-1-4 в ВРУ ж.л.№9 1мер.	ВРУ-0,4 кВ ж.л.	НН	0	40	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN
44	МКД 1 мерн.д.9 вв.1, г.ДЕСНОГОРСК 1 мер., д.9,	Точка поставки Техн.ж.л.1-9 вв.1->ТП 1-4- >Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КП.0-4кВ от ТП-1-4 в ВРУ ж.л.№9 1мер.	ВРУ-0,4 кВ ж.л.	НН	*,	24,26	40
45	МКД 1 мерн.д.9 инфр., г.ДЕСНОГОРСК 1 мер., д.9,	Точка поставки Техн.ж.л.1-9 инфра->ТП 1-4- >Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КП.0-4кВ от ТП-1-4 в ВРУ ж.л.№9 1мер.	ВРУ-0,4 кВ ж.л.	НН	0	20	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN
46	МКД 1 мерн.д.10 вв.2, г.ДЕСНОГОРСК 1 мер., д.10,	Точка поставки Техн.ж.л.1-10 вв.2->ТП 1-3- >Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КП.0-4кВ от ТП-1-3 в ВРУ ж.л.№10 1мер.	РУ-0,4 кВ ТП	НН	95	20	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN
47	МКЦ 1 мерн.д.10 вв.2, г.ДЕСНОГОРСК 1 мер., д.10,	Точка поставки Техн.ж.л.1-10 вв.2->ТП 1-3- >Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КП.0-4кВ от ТП-1-3 в ВРУ ж.л.№10 1мер.	РУ-0,4 кВ ТП	НН	14	20	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN
48	МКЦ 1 мерн.д.11 вв.1, г.ДЕСНОГОРСК 1 мер., д.11,	Точка поставки Техн.ж.л.1-11 вв.1->ТП 1-3- >Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КП.0-4кВ от ТП-1-3 в ВРУ ж.л.№11 1мер.	РУ-0,4 кВ ТП	НН	95	20	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN
49	МКЦ 1 мерн.д.11 вв.2, г.ДЕСНОГОРСК 1 мер., д.11,	Точка поставки Техн.ж.л.1-11 вв.2->ТП 1-3- >Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КП.0-4кВ от ТП-1-3 в ВРУ ж.л.№11 1мер.	РУ-0,4 кВ ТП	НН	14	20	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN
50	МКЦ 1 мерн.д.11 вв.2, г.ДЕСНОГОРСК 1 мер., д.11 а,	Точка поставки Техн.ж.л.1-11 вв.2->ТП 1-3- >Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КП.0-4кВ от ТП-1-3 в ВРУ ж.л.№11 1мер.	РУ-0,4 кВ ТП	НН	6,2	6,2	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN
51	МКЦ 1 мерн.д.11 вв.2, г.ДЕСНОГОРСК 1 мер., д.11 а,	Точка поставки Техн.ж.л.1-11 вв.2->ТП 1-3- >Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КП.0-4кВ от ТП-1-3 в ВРУ ж.л.№11 1мер.	РУ-0,4 кВ ТП	НН	14	20	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN
52	МКЦ 1 мерн.д.12 вв.2, г.ДЕСНОГОРСК 1 мер., д.12,	Точка поставки Жилой дом 12 1 мер вв.2->ТП 1- 3->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КП.0-4кВ от ТП-1-3 в ВРУ ж.л.№12 1мер.	ВРУ-0,4 кВ ж.л.	НН	95	20	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN
53	МКЦ 1 мерн.д.12 вв.2, г.ДЕСНОГОРСК 1 мер., д.12,	Точка поставки Жилой дом 12 1 мер вв.2->ТП 1- 3->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КП.0-4кВ от ТП-1-3 в ВРУ ж.л.№12 1мер.	ВРУ-0,4 кВ ж.л.	НН	103	40	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN
54	МКД 1 мерн.д.12 инфр., г.ДЕСНОГОРСК 1 мер., д.12,	Точка поставки Жилой дом 12 1 мер инфр.->ТП 1- 3->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КП.0-4кВ от ТП-1-3 в ВРУ ж.л.№12 1мер.	ВРУ-0,4 кВ ж.л.	НН	139,6	40	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN
55	МКД 1 мерн.д.14 вв.2., г.ДЕСНОГОРСК 1 мер., д.14,	Точка поставки Техн.ж.л.1-14 вв.2->ТП 1-4- >Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КП.0-4кВ от ТП-1-4 в ВРУ ж.л.№14 1мер.	ВРУ-0,4 кВ ж.л.	НН	14	30	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN
6	МКД 1 мерн.д.14 вв.1, г.ДЕСНОГОРСК 1 мер., д.14,	Точка поставки Техн.ж.л.1-14 вв.1->ТП 1-4- >Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КП.0-4кВ от ТП-1-4 в ВРУ ж.л.№14 1мер.	ВРУ-0,4 кВ ж.л.	НН	50	30	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN

57	МКД 1 мкр-н.д. 1.5 вв 1, г.ДЕСНОГОРСК 1 мкр. д.15.	Точка поставки Техн ж/д 1-5 вв 1->ПП 1-4->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КП1-0,4кВ от РУ-0,4кВ ПП- 1-4 т/р. в ВРУ ж.д №15 ИМК	РУ-0,4 кВ НН ТП ИМК	99,9 30		Меркурий 230 АРТ-03	PACCHETTHIN	-1,9
58	МКД 1 мкр-н.д. 1.5 вв 2, г.ДЕСНОГОРСК 1 мкр. д.15.	Точка поставки Техн ж/д 1-5 вв 2->ПП 1-4->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КП1-0,4кВ от РУ-0,4кВ ПП- 1-4 т/р. в ВРУ ж.д №15 ИМК	РУ-0,4 кВ НН ТП ИМК	14 30		Меркурий 230 АРТ-03	PACCHETTHIN	0,3
59	МКД 1 мкр-н.д. 1.6 вв 1, г.ДЕСНОГОРСК 1 мкр. д.16.	Точка поставки Жилой дом 161 мкр. вв 1->ПП 1-3->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КП1-0,4кВ от ТП1-3 в ВРУ ж.д. 16	ВРУ-0,4 кВ НН ж.д	103 40	200/5	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN	PACCHETTHIN	0,1-0,2023
60	МКД 1 мкр-н.д. 1.6 вв 2, г.ДЕСНОГОРСК 1 мкр. д.16.	Точка поставки Жилой дом 161 мкр. вв 2->ПП 1-3->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КП1-0,4кВ от ТП1-3 в ВРУ ж.д. 16	ВРУ-0,4 кВ НН ж.д	103 40	200/5	МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN	PACCHETTHIN	0,1-0,2023
61	МКД 1 мкр-н.д. 1.6 вв 3, г.ДЕСНОГОРСК 1 мкр. д.16.	Точка поставки Жилой дом 161 мкр. ж/д >ПП 1-3->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КП1-0,4кВ от ТП1-3 в ВРУ ж.д. 16	ВРУ-0,4 кВ НН ж.д	36,6 20		Меркурий 230 АРТ-03	PACCHETTHIN	0,1-0,2023
62	МКД 2 мкр-н.д. 2 вв 2, г.ДЕСНОГОРСК 2 мкр. д.1,	Точка поставки Техн ж/д 1,2 мэр. вв 2(шт.дона)->ПП 1-8->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КП1-0,4кВ от РУ-0,4кВ РП- 8 в ВРУ ж.д №1 2шер	ВРУ-0,4 кВ НН ж.д	31 40		МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN	PACCHETTHIN	0,1-0,2023
63	МКД 2 мкр-н.д. 2 вв 1, г.ДЕСНОГОРСК 2 мкр. д.1.	Точка поставки Техн ж/д 1,2 мэр. вв 2(шт.дона)->ПП 1-8->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КП1-0,4кВ от РУ-0,4кВ РП- 8 в ВРУ ж.д №1 2шер	ВРУ-0,4 кВ НН ж.д	137		МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN	PACCHETTHIN	0,1-0,2023
64	МКД 2 мкр-н.д. 2 вв 2, г.ДЕСНОГОРСК 2 мкр. д.2.	Точка поставки Техн ж/д 1,2 мэр. вв 2(шт.дона)->ПП 1-8->Фильтр 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КП1-0,4кВ от РП-8 в ВРУ ж.д.№2 2шер. п.1.7 р. 3	ВРУ-0,4 кВ НН ж.д.№2 2шер. п.1.7 р. 3	31 30		МЕРКУРИЙ 230 ART-03 CN	PACCHETTHIN	0,1-0,2023

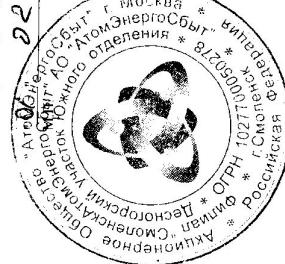
100	МКЛ 2 мкр-н. 1.19 вв 2 (2 под.), г.ДЕСНОГОРСК 2 мкр. л.19,	Точка поставки теч/и ж.л. 19 2 мкр. вв 2/2 >ПП 1->-Фидер 0->ПС Десногорск 2мкр.	Контакты присоединения КПЛ-4кВ от РУ-0,4кВ ТП- 1-71ПР4 в ВРУ ж.л.№19 2мкр.	РУ-0,4 кВ НН ПП 18.7 40	Маркруий 230 АМ-03	-0.3	Пасечтхин
101	МКЛ 2 мкр-н. 1.19 вв 1 (6 под.), г.ДЕСНОГОРСК 2 мкр. л.19,	Точка поставки теч/и ж.л. 19 2 мкр. вв 1(6 >ПП 1->-Фидер 0->ПС Десногорск 2мкр.	Контакты присоединения КПЛ-4кВ от РУ-0,4кВ ТП- 1-71ПР4 в ВРУ ж.л.№19 2мкр.	РУ-0,4 кВ НН ПП 137.5 40	Маркруий 230 АМ-03	-4	Пасечтхин
102	МКЛ 2 мкр-н. 1.19 вв 1 (2 под.), г.ДЕСНОГОРСК 2 мкр. л.19,	Точка поставки теч/и ж.л. 19 2 мкр. вв 1(6 >ПП 1->-Фидер 0->ПС Десногорск 2мкр.	Контакты присоединения КПЛ-4кВ от РУ-0,4кВ ТП- 1-71ПР4 в ВРУ ж.л.№19 2мкр.	РУ-0,4 кВ НН ПП 137.5 40	Маркруий 230 АМ-03	-2.2	Пасечтхин
103	МКЛ 2 мкр-н. 1.19 вв 2 (6 под.), г.ДЕСНОГОРСК 2 мкр. л.19,	Точка поставки теч/и ж.л. 19 2 мкр. вв 2 (безпод.) >ПП 1->-Фидер 0->ПС Десногорск 2мкр.	Контакты присоединения КПЛ-4кВ от РУ-0,4кВ ТП- 1-71ПР3 в ВРУ ж.л.№19 2мкр.	РУ-0,4 кВ НН ПП 18.7 40	МЕРКУРИЙ 230 АМ-03	-0.6	Пасечтхин
104	МКЛ 2 мкр-н. 1.20 вв 1, г.ДЕСНОГОРСК 2 мкр. л.20,	Точка поставки теч/и ж.л. 20 2 мкр. вв 1(п1- 7)->ПП 1->-Фидер 0->ПС Десногорск 2мкр.	Контакты подключения КПЛ-4кВ в ВРУ ж.л.№20 2мкр.	РУ-0,4 кВ НН ПП 156.2 30	МЕРКУРИЙ 230 АМ-03	-0.07	Пасечтхин
105	МКЛ 2 мкр-н. 1.20 вв 2, г.ДЕСНОГОРСК 2 мкр. л.20,	Точка поставки теч/и ж.л. 20 2 мкр. вв 2(п1- 7)->ПП 1->-Фидер 0->ПС Десногорск 2мкр.	Контакты подключения КПЛ-4кВ в ВРУ ж.л.№20 2мкр.	РУ-0,4 кВ НН ПП 0 30	МЕРКУРИЙ 230 АРТ-03	-0.54	Пасечтхин
106	МКЛ 2 мкр-н. 2.1 вв 2, г.ДЕСНОГОРСК 2 мкр. л.21,	Точка поставки теч/и ж.л.21 2 мкр. вв (шт.доза)>ПП 1->-Фидер 0->ПС Десногорск	Контакты подключения КПЛ-4кВ в ВРУ ж.л.№21 2мкр.	БРУ-0,4 кВ ж/з НН ПП 18 30	Маркруий 230 АМ-03	-0.67	Пасечтхин
107	МКЛ 2 мкр-н. 2.1 вв 1, г.ДЕСНОГОРСК 2 мкр. л.21,	Точка поставки теч/и ж.л. 21 2 мкр. вв (шт.доза)>ПП 1->-Фидер 0->ПС Десногорск	Контакты подключения КПЛ-4кВ в ВРУ ж.л.№21 2мкр.	БРУ-0,4 кВ ж/з НН ПП 14.4 30	Маркруий 230 АМ-03	-0.67	Пасечтхин
108	МКЛ 2 мкр-н. 2.2 вв 1, г.ДЕСНОГОРСК 2 мкр. л.22,	Точка поставки теч/и ж.л. 22 2 мкр. вв (шт.доза)>ПП 1->-Фидер 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КПЛ-4кВ от ТП-1.8 в ВРУ ж.л.№22 2мкр.	БРУ-0,4 кВ ж/з НН ПП 87 20	Маркруий 230 АРТ-03	-0.42	Пасечтхин
109	МКЛ 2 мкр-н. 2.2 вв 2, г.ДЕСНОГОРСК 2 мкр. л.22,	Точка поставки теч/и ж.л. 22 2 мкр. вв (шт.доза)>ПП 1->-Фидер 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КПЛ-4кВ от ТП-1.8 в ВРУ ж.л.№22 2мкр.	БРУ-0,4 кВ ж/з НН ПП 12 20	МЕРКУРИЙ 230 АРТ-03 CN	-0.42	Пасечтхин
110	МКЛ 2 мкр-н. 2.3, г.ДЕСНОГОРСК 2 мкр. л.23,	Точка поставки теч/и ж.л. 22 2 мкр. вв (шт.доза)>ПП 1->-Фидер 0->ПС Десногорск	Контакты подключения КПЛ-4кВ в ВРУ ж.л.№23 2мкр.	БРУ-0,4 кВ ж/з НН ПП 57.3 30	Маркруий 230 АМ-03	-0.42	Пасечтхин
111	МКЛ 2 мкр-н. 2.26 вв 2, г.ДЕСНОГОРСК 2 мкр. л.26,	Точка поставки теч/и ж.л. 26 2 мкр. вв (шт.доза)>ПП 1->-Фидер 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КПЛ-4кВ от ТП 10/0,4 кВ ж.л.7	БРУ-0,4 кВ ж/з НН ПП 12 20	МЕРКУРИЙ 230 АРТ-03 CN	-0.42	Пасечтхин
112	МКЛ 2 мкр-н. 2.26 вв 1, г.ДЕСНОГОРСК 2 мкр. л.26,	Точка поставки теч/и ж.л. 26 2 мкр. вв (шт.доза)>ПП 1->-Фидер 0->ПС Десногорск	Контакты присоединения КПЛ-4кВ от ТП 10/0,4 кВ ж.л.7	БРУ-0,4 кВ ж/з НН ПП 87 20	МЕРКУРИЙ 230 АРТ-03 CN	-0.42	Пасечтхин
113	МКЛ 2 мкр-н. 2.27 вв 2, г.ДЕСНОГОРСК 2 мкр. л.27,	Точка поставки теч/и ж.л. 27 2 мкр. вв (шт.доза)>ПП 1->-Фидер 0->ПС Десногорск	Контакты подключения КПЛ-4кВ в ВРУ ж.л.№27 2мкр.	БРУ-0,4 кВ ж/з НН ПП 12 20	МЕРКУРИЙ 230 АМ-03	-0.42	Пасечтхин



Руководитель Десногорского участка
Южного отряда физиче-

СИНЕЦИМ ФИНАНСОВЫХ

Морозов Олег Викторович



Ледунков Вячеслав Владимирович

20 / 10 r

16



Контактная информация и порядок передачи показаний приборов учета

1. Общая информация и реквизиты Гарантирующего поставщика

Контактная информация		Примечание
1.1.	почтовый адрес: 214014, г. Смоленск, ул. Тенишевой, д. 15 официальный сайт: www. http://atomshb.ru	Общая информация
1.2.	руководитель Десногорского участка: Морозов О.В. контактный телефон руководителя: (48153) 3-30-54 e-mail руководителя: MogoZOV@smolensk.atomsbt.ru контактные телефоны: (48153) 3-30-25, (48153) 3-30-95 факс: (48153) 3-30-54	Сопровождение Договора Новосельцева Е.Г. e-mail : Novoselceva@smolensk.atomsbt.ru контактный телефон : (48153) 3-30-95 факс: (48153) 3-30-95
1.3.	руководитель Десногорского участка: Морозов О.В. контактный телефон руководителя: (48153) 3-30-54 e-mail руководителя: MogoZOV@smolensk.atomsbt.ru	Организация расчетов Десногорского участка: Парецкая И.Г. контактный телефон: (48153) 3-30-25 e-mail : ParetskaiC@smolensk.atomsbt.ru

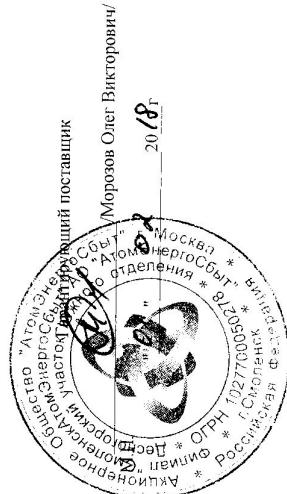
2. Порядок и контактные данные для передачи показаний приборов учета
(передаются в обязательном порядке в адрес Сетевой организации, а также в адрес Гарантирующего поставщика)

2.1. Контактные данные Сетевой организации для передачи показаний приборов учета

Порядок передачи показаний приборов учета	
2.1.1. Сетевая компания АО "ЭнергоСиб" контактные телефоны: (48153) 7-05-42 e-mail: esdesnogorsk@rambler.ru факс: (48153) 7-05-42 Почтовый адрес: а/я 80/1, Десногорск г., Смоленская обл., 216400	1-2 ценовые категории (фактические показания): Потребители, рассчитывающиеся по 1-2 ценовым категориям, ежемесячно предоставляют снятие показаний расчетных (контрольных) приборов учета в адрес Сетевой организации и Гарантирующего поставщика по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, с последующими письменным подтверждением 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом. В случае, если прибор учета Потребителя попадает под учет коллективного (общедомового) прибора учета, установленного в многоквартирном доме, показания по такому прибору учета передаются Сетевой организацией и Гарантирующему поставщику в период с 23 по 25 число текущего месяца с последующим письменным подтверждением не позднее 26-го числа текущего месяца. Потребитель снимает показания расчетных приборов учета на момент начала действия договора и на момент его расторжения (прекращения). Снятые показания согласовываются с Сетевой организацией и представляются Гарантирующим поставщиком. Форматы передачи показаний предоставляются Потребителю Гарантирующим поставщиком.
2.1.2. Сетевая компания АО "ЭнергоСиб" контактные телефоны: (48153) 7-05-42 e-mail: esdesnogorsk@rambler.ru факс: (48153) 7-05-42 Почтовый адрес: а/я 80/1, Десногорск г., Смоленская обл., 216400	3-6 ценовые категории (фактические показания): Потребители, рассчитывающиеся по 3-6 ценовым категориям, снимают показания расчетных (контрольных) приборов учета за расчетный период по состоянию на 24-00 последнего дня расчетного периода и передают Сетевой организацией и Гарантирующему поставщику в формате MS Excel до конца 1-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным, с последующим письменным подтверждением не позднее 4-го числа месяца, следующего за расчетным. Форматы передачи показаний предоставляются Потребителю Гарантирующим поставщиком.

2.2. Контактные данные Гарантирующего поставщика для передачи показаний приборов учета

№ п/п	Контактная информация	Норматок передачи показаний приборов учета
2.2.1.	<p>контактные телефоны (48153) 3-30-25, (48153) 3-30-95 e-mail: RaretskayIC@smolensk.atomsbt.ru ЛагиноваSL@smolensk.atomsbt.ru факс: (48153) 3-30-95 почтовый адрес: Коммунальная складская зона АБК РСЦ, Десногорск г., Смоленская обл., 216490</p>	<p>1-2 ценовые категории (фактические показания): Потребители, рассчитывающие по 1-2 ценовым категориям, ежемесячно предоставляют снятые показания расчетных (контрольных) приборов учета в адрес Сетевой организации и Гарантирующему поставщику по состоянию на 00 часов (00 минут 1-го для месяца, следующего за расчетным периодом, с последующим письменным подтверждением до окончания 1-го для месяца) следующего за расчетным периодом. В случае, если прибор учета Гарячебельца попадает под учет коллективного (общедомового) прибора учета, установленного в многоквартирном доме, показания по такому прибору учета передаются Сетевой организацией и Гарантирующему поставщику в период с 23 по 25 число текущего месяца с последующим письменным подтверждением не позднее 26-го числа текущего месяца. Потребитель снимает показания расчетных приборов учета на момент начала действия Договора и на момент его расторжения (прекращения). Снятые показания соглашаются с Сетевой организацией и представляются Гарантирующему поставщику. Форматы передачи показаний предствляются Потребителю Гарантирующим поставщиком. 3-6 ценовые категории (фактические показания): Потребители, рассчитывающие по 3-6 ценовым категориям, снимают показания расчетных (контрольных) приборов учета за расчетный период по состоянию на 24-00 последнего дня расчетного месяца и передают Сетевой организации и Гарантирующему поставщику в формате MS Excel до конца 1-го рабочего дня для месяца, следующего за расчетным, с последующим письменным подтверждением не позднее 4-го числа месяца, следующего за расчетным. Форматы передачи показаний предствляются Потребителю Гарантирующим поставщиком.</p> <p>5-6 ценовые категории (плановые показовые объемы потребления электрической энергии): Потребители, рассчитывающиеся по 5-6 ценовым категориям, предоставляют Гарантирующему поставщику плановые показовые объемы потребления электрической энергии на месяц вперед за три рабочих дня до начала месяца, на который производится планирование с разбивкой по каждому часу суток в формате MS Excel.</p> <p>Корректировка планового объема потребления электрической энергии по часам суток производится не позднее 09:00 часов путем передачи данных в формате MS Excel по следующему графику.</p> <ul style="list-style-type: none"> - в понедельник – на среду; - во вторник – на четверг; - в среду – на пятницу; - в четверг – на субботу; - в пятницу – на воскресенье, понедельник и вторник. <p>В день, предшествующий нерабочему дню, прогноз представляется на все идущие подряд нерабочие праздничные дни, начиная со второго, плюс два рабочих дня. Под нерабочими днями понимаются выходные и праздничные дни согласно производственному календарю при払いливной рабочей неделе.</p> <p>Под временем предоставления информации понимается время, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства РФ №1172 от 27.10.2010 на территории соответствующих субъектов Российской Федерации, объединенных в ценоевые зоны оптового рынка, на которых находятся точки поставки Потребителя.</p> <p>В случае неспользования Потребителем плановых показовых объемов потребления электрической энергии в установленные Потребителем сроки планирования.</p>



Покупатель
 /Серебров Валентина Викторовна/
 М.П. _____ 20.08.18

