

М	У	П	е	К	У	Д	С	К	В	О	Д	О	К	З
Н	А	Л	К											

**ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ**  
№ 46760056

г. Курск

№ 12 2016 г.

Акционерное общество «АтомЭнергоСбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице руководителя договорного отдела ОП «КурскАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт» Путилова Евгения Леонидовича, действующего на основании доверенности № 2-4-3428 от 12.05.2016 г. с одной стороны, и

Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал города Курска» (МУП «Курскводоканал»), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Куралева Николая Анатольевича действующего на основании Устава с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны» заключили настоящий Договор энергоснабжения на нижеследующих условиях.

**ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ.**

**Потребитель** – покупатель электрической энергии (мощности), владеющий на законных основаниях энергопринимающим оборудованием и приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных нужд, а также для ее перепродажи, за исключением исполняющей коммунальные услуги, гарантирующая поставщика, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, граждан, не осуществляющих предпринимательскую деятельность, в том числе потребляющих коммунальную услугу по электроснабжению.

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

**Защитная мощность** – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, примененная в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и включаемая в квитанции.

**Измерительный комплекс** – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока или тока и напряжения, через которые такие приборы учета устанавливаются (подключены), соединены между собой по установленной схеме и предназначенных для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

**Максимальная мощность** – наибольшая величина мощности, определенная в одномоментном использовании энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о 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, исчисляемая в киловаттах.

**Объект** – энергопринимающее устройство, либо совокупность энергопринимающих устройств Потребителя, находящихся по одному адресу поставки, относящихся к одной группе, на которые в соответствии с действующим законодательством дифференцируются потребители электрической энергии, в имеющих единое организационно-хозяйственное назначение.

**Расчетный период (месяц)** – календарный месяц, начало которого определяется с 00:00 1-го (первого) 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.

**Контактная информация Сетевой организации**, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, необходимая для звонков обслуживанием Потребителя: 8-800-115-50-50 (телефон Сетевой организации) или [misk-1.ru](http://misk-1.ru) (официальный сайт в сети «Интернет»).

**Система учета** – совокупность измерительных комплексов, состоящих из вычислительных комплексов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенных для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

**Субъект** – лицо, владеющее на законных основаниях энергопринимающим оборудованием и не имеющее договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с Гарантирующим поставщиком, получающее электрическую энергию (мощность), с согласия Гарантирующего поставщика и Сетевой организации, от Потребителя.

**Точка поставки** – место исполнения обязательств Сторон по настоящему Договору, а также услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности – в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства субъекта электроэнергетики.

**Транзитные потребители** – юридические и физические лица, владеющие на законных основаниях энергопринимающим оборудованием, имеющие договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с Гарантирующим поставщиком и энергоснабжение которых осуществляется через объекты электросетевого хозяйства Потребителя.

**Эксплуатация прибора учета (измерительного комплекса)** – выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета (измерительного комплекса) в соответствии с его назначением на всей стадии его жизненного цикла со дня допуска его в эксплуатацию до его выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета (измерительного комплекса), техническое обслуживание (при необходимости), обеспечение своевременной поверки по истечении установленного межповерочного интервала переповерки/ремонта.

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

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

1.2. Исполнение обязательств Гарантирующего поставщика по настоящему Договору в отношении энергопринимающего(его) устройств(а) Потребителя, указанного(ого) в приложении № 2 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 Акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электросетевых и сооружений.



При отсутствии на дату заключения настоящего Договора составленного в установленном порядке указанного Акта до его составления точки поставки определяются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Потребителя к объекту электроэнергетики хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

1.4. Качество и параметры поставляемой Гарантирующим поставщиком электрической энергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании.

В случае отклонения показателей качества электрической энергии от требований, указанных в предыдущем абзаце, Гарантирующий поставщик совместно с Потребителем и Сетевой организацией в установленный срок с момента предъявления соответствующей требования Гарантирующим поставщиком, Сетевой организацией или Потребителем организуют проверку и анализ показателей качества электрической энергии с оформлением результатов в трехстороннем акте.

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

## 2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

### 2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Осуществлять надежную и бесперебойную поставку электрической энергии (мощности) в пределах границ балансовой принадлежности объекта электроэнергетики хозяйства Сетевой организации, включая урегулирование отношений по приобретению в интересах Потребителя электрической энергии (мощности) на оптовом и розничных рынках электрической энергии;

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. Направлять Потребителю по итогам расчетного периода счета-фактуры и акты приема-передачи энергии в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, а также акты сверки в сроки, установленные настоящим Договором;

2.1.4. В случае реорганизации, изменения форм собственности, впадения в ликвидацию по ОКБЭД, банковских и почтовых реквизитов немедленно сообщать об изменении Потребителю в письменной форме;

2.1.5. Обеспечить осуществление действий, необходимых для реализации прав Потребителя, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442;

2.1.6. В порядке и сроки, установленные Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442, принимать заявки Потребителя об изменении объема покупки электрической энергии и заявленной мощности.

### 2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. В случае наступления обстоятельств, предусмотренных Правилами единого и (или) частного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442, инициировать в установленном порядке введение полного и (или) частного 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. Контролировать значения показателей качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности Потребителя и Сетевой организации;

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

2.2.5. 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 (десять) рабочих дней до планируемой даты прекращения действия настоящего Договора;

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

а) участия в проведении мероприятий по прекращению (ограничению) поставки (потреблению) Потребителем энергии (мощности) в соответствии, предусмотренным пунктом 6.2 настоящего Договора, - в рабочее время суток Потребителя;

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

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

## 3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ.

### 3.1. Потребитель обязуется:

3.1.1. При заключении Договора предоставить Гарантирующему поставщику, вместе с заявлением о заключении договора, следующие документы:

правоустанавливающие и иные документы (свидетельство о государственной регистрации в качестве юридического лица или в качестве индивидуального предпринимателя, свидетельство о постановке на учет в налоговом органе, документы, подтверждающие полномочия лица подписавшего заявление, - выписка из протокола (решения, приказа) о назначении на должность руководителя или доверенность на подписании Договора, если Договор подписывает не руководитель, копия паспорта гражданина Российской Федерации, если Потребителем выступает индивидуальный предприниматель или гражданин);

документы, подтверждающие право собственности (хозяйственного ведения, оперативного управления, аренды и иные законные приемы владения и (или) пользования, предусмотренные законодательством Российской Федерации) на энергопринимающие устройства, либо документы, подтверждающие право владения и (или) пользования земельным участком, о снабжении которого электрической энергией указано в заявке или о заключении Договора;

документы, подтверждающие технологическое присоединение (в том числе и опосредованно) в установленном порядке к объекту электроэнергетики хозяйства Сетевой организации энергопринимающих устройств, о снижении электрической энергией которых указано в заявке или о заключении Договора (за исключением случаев, установленных действующим законодательством);

документы о допуске в эксплуатацию прибором учета;

документ, подтверждающий наличие технологической и (или) аварийной брони (предоставляется при его наличии);

иные документы, необходимые для заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Правилами всесекционного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг;

3.1.2. Соблюдать предусмотренный настоящим Договором режим потребления электрической энергии (мощности), уровень нагрузки технологической и (или) аварийной брони, сроки завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), предусмотренные действующим законодательством и настоящим Договором, в том числе Актom согласования технологической и аварийной брони энергообеспечения и документацию о технологическом присоединении;

3.1.3. Надлежащим образом производить оплату потребленной (подлежащей потреблению) электрической энергии (мощности) и услуг оказания которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), с соблюдением срока, размера и порядка оплаты, установленных настоящим Договором;

3.1.4. 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.



оставления  
с объектам  
требованиям  
структурной  
требования  
технической  
Договором,  
и т.п.  
достоинства  
требования  
технической  
возможности  
технических  
требованиями  
от 4 мая  
и энергетическими  
требования  
в работе по  
Сетевой  
законопослу  
ности или  
и, а также  
ности по  
выбора  
ности, не  
и 1 раз в  
ителем  
следующий  
и в каче  
ства лица,  
данные  
нет назна  
ние права  
докумен  
в связис  
Объектам  
и электр  
с Прави  
уки тех  
электриче  
ских техник  
и услуг,  
замера и  
средства  
управления  
строения.

а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, вводимых аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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

3.1.6. 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 электронного выделенного ответственного нагрузки на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

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

3.1.8. 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 (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

3.1.9. Предоставлять по письменному запросу Гарантирующему поставщику и (или) в Сетевую организацию технологическую информацию (такие как электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологическом режиме работы оборудования) в срок не более пяти рабочих дней.

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

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

3.1.12. Бесприкосновенно допускать уполномоченных представителей Сетевой организации и гарантирующего поставщика в пункты контроля и учета количества и качества передаваемой электрической энергии в порядке и случаях, установленных настоящим Договором и действующим законодательством.

3.1.13. Обеспечивать соблюдение в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия Сторон настоящего Договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
- определения прибора учета, по которому осуществляется расчеты за электрическую энергию;
- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечения сохранности прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
- передачи данных прибором учета;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

3.1.14. 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 срока завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии (при их наличии).

3.1.15. 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 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя электрической энергии системы учета, укаавший доступ к данным которой предоставлен Сетевой организации, при получении от Сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом первоначальности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

3.1.16. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения настоящего Договора, если на ту дату у Потребителя отсутствует акт согласования технологической и (или) аварийной брони, (применяется в случаях, если Потребитель относится к категории Потребителей) электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии), а также в случае возникновения, после заключения договора энергоснабжения оснований для внесения ранее составленного акта, извещения и согласования акт с сетевой организацией и передать Гарантирующему поставщику копию акта не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией;

3.1.17. Оформлять Акт приема-передачи электрической энергии с Гарантирующим поставщиком по форме, указанной в приложении № 3 к настоящему Договору. Подписанный руководителем, главным бухгалтером или иным должностным лицом и скрепленный печатью Акт приема-передачи электрической энергии представляется Потребителем Гарантирующему поставщику в течение 3-х рабочих дней с момента получения указанного Акта. При возникновении разногласий по объему и стоимости поставленной электрической энергии Потребитель обязан с Актом приема-передачи электрической энергии, подписанным в неоплаченной части, направить обоснованные разногласия по объему продаваемой электрической энергии, с указанием границ таких разногласий.

В случае непредоставления Гарантирующему поставщику в указанный выше срок со стороны Потребителя оформленного Акта приема-передачи электрической энергии и (или) разногласий к Акту, электрическая энергия считается принятой Потребителем в полном объеме и по стоимости, указанной в Акте.

3.1.18. Экспедитивно оформлять с Гарантирующим поставщиком акт сверки взаимных расчетов.

3.1.19. Передавать Сетевой организации или Гарантирующему поставщику подписанные ответственным лицом и скрепленные печатями Акты снятия показаний приборов учета электрической энергии не позднее 12 часов 1 числа месяца, следующего за отчетным.

3.1.20. Предоставлять Гарантирующему поставщику плановые объемы потребления электрической энергии и величину заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в настоящем Договоре, необходимыми на следующий год с разбивкой по месяцам не позднее 1 апреля текущего года и уточненная – не позднее 1 ноября текущего года. (Приложение № 1 к настоящему Договору подпадает ежегодному переформулированию).

В случае несоразмерности указанных в настоящем пункте сведений в установленный срок Гарантирующий поставщик самостоятельно определяет для Потребителя объемы потребления электрической энергии и величину заявленной мощности на следующий год с разбивкой по месяцам исходя из фактического потребления предыдущего года.

3.1.21. Потребитель, являющийся на праве собственности или иным законным основании энергопринимающим оборудованием, присоединенная мощность которого составляет не менее 670 кВт, уведомляет Гарантирующего поставщика о договорных почасовых объемах потребления электрической энергии (в соответствии с Приложением 1.1.) за 10 дней до начала каждого расчетного периода и компенсирует стоимость отклонений фактических почасовых объемов потребления от договорных почасовых объемов потребления в соответствии с действующим законодательством.

3.1.22. Самостоятельно производить ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств под контролем Сетевой организации согласно уведомлению Гарантирующего поставщика.

3.1.23. После введения ограничения режима потребления оформлять совместно с Сетевой организацией акт ограничения режима потребления электрической энергии, в котором фиксируются: показания приборов учета, отключенные коммутационные аппараты или места разрыва сети.

3.1.24. В случае если в соответствии с настоящим Договором объем потребления электрической энергии Потребителем определяется расчетным способом, согласовать с Сетевой организацией и Гарантирующим поставщиком расчетный способ определения объема потребления электрической энергии.

2



3.1.25. В случае реорганизации, изменения формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, видов деятельности смены руководителя и т.д. немедленно сообщать об изменениях Гарантирующему поставщику в письменной форме.

3.1.26. При переходе на обслуживание к иному провайдеру электрической энергии обеспечить выполнение требований, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442;

3.1.27. Не препятствовать передаче (перегоду) электрической энергии лицам, владеющим на законных основаниях энергопроборудованием (объектами), присоединенным к электрической сети Потребителя, и заключившим договоры энергоснабжения (куп-продажи электрической энергии) с Гарантирующим поставщиком.

### 3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Осуществлять присоединение к собственным сетям энергопринимающего оборудования (Субабонентов) в установленном законодательством порядке с обязательной установкой приборов учета (измерительных комплексов, систем учета) на энергии (мощности), а также при условии ветоиза Сторонами соответствующих изменений в настоящий Договор и при согласовании такого подключения Сетевой организацией;

3.2.2. Производить по согласованию с Сетевой организацией (с оставлением акта) проверку и замену приборов учета электрической энергии, установленных на балансе Потребителя. Независимо уведомлять Гарантирующего поставщика о пр-мене прибора учета для внесения изменений в Приложение № 2;

3.2.3. Выбрать вариант ценовой категории в соответствии с утвержденным Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442;

3.2.4. По одностороннему инициативе уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемой на розничном рынке приобретенных части объема по договору, заключенному с провайдером электрической энергии (мощности) на розничном рынке выполнения требований, предусмотренных действующим законодательством, с последующим уведомлением соответствующих Сторон в настоящий Договор, а также в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью при условии уведомления Гарантирующего поставщика об этом не позднее, чем за 20 (двадцать) рабочих дней до заявленной даты расторжения договора на розничном рынке электрической энергии (мощности) не позднее, чем за 10 (десять) рабочих дней до заявленной даты, а также предусмотренных действующим законодательством, оплатив компенсацию в связи с прекращением договорных отношений;

3.2.5. Выбрать любое лицо для обслуживания точек поставки по настоящему Договору приборами учета электрической энергии;

3.2.6. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса провайдера электрической энергии, вне зависимости соблюдения условий, предусмотренных, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика, вне зависимости соблюдения условий, предусмотренных пунктом 49 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012 года № 442;

- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012 года № 442 условий заключения договора с указанными субъектами.

## 4. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И КОНТРОЛЬ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ.

4.1. Если энергопринимающее устройство Потребителя на дату заключения настоящего Договора не оборудовано прибором учета, Потребитель обязан обеспечить надлежащий учет потребляемой электрической энергии (мощности) путем установки прибора учета электроэнергии.

Для обеспечения учета Потребитель вправе привлечь третьих лиц, ответственность за действия которых несет Потребитель. Определенные объемы электрической энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком в точки поставки, осуществляются на основании данных об объеме потреблении электрической энергии (мощности), определенных с помощью расчетных приборов учета электрической энергии или расчетных способов, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору. Показания расчетного прибора учета электрической энергии производятся ежемесячно по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (закончения) настоящего Договора, оформляются в виде показаний расчетного прибора учета и предоставляются лицам, ответственными за снятие показаний прибора учета, а также в Сетевой организации.

Оформленный в порядке настоящего пункта Акт снятия показаний расчетного прибора учета предоставляется Гарантирующему поставщику способом, позволяющим подтвердить его получение, в срок не позднее первого рабочего дня месяца за расчетным периодом (первого рабочего дня, следующего за датой расторжения (закончения) настоящего Договора).

В случае непредоставления показаний расчетного прибора учета электрической энергии в установленные сроки, для определения объема электрической энергии применяются способы, установленные пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

Показания контрольных приборов учета, если они в соответствии с пунктом 4.25 настоящего Договора временно не применяются, предоставляются Потребителем Гарантирующему поставщику в течение 2 рабочих дней с даты получения соответствующего Акта.

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

В случае не поступления Гарантирующему поставщику показаний прибора учета от Сетевой организации или иного субъекта энергетика, в объектах электросетевого хозяйства которого установлен прибор учета, обязательства по обеспечению учета электрической энергии (мощности), в том числе предоставлению Гарантирующему поставщику показаний прибора учета несет Потребитель.

4.2. В случае если точки поставки Потребителя оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы электрической энергии, Потребитель вправе осуществлять планирование объемов потребления электрической энергии по часам.

При этом Потребитель обязан сообщать Гарантирующему поставщику детализацию планируемого объема потребления электрической энергии по часам суткам за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по времени, и делаются сроки совершения действий в соответствии с Правилами оптового рынка на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации, объединенных в единые зоны оптового рынка, на которых находятся точки поставки соответствующего Потребителя) и регистрировать сообщенные планируемые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем в регистрации сообщенные планируемые объемы потребления электрической энергии, до 9 часов этого дня, а также оплачивать стоимость электроэнергии в суммарном за расчетный период объеме превышения фактических почасовых объемов покупки электрической энергии и в объеме превышения планируемых объемов потребления электрической энергии, о которых сообщил Потребитель, и в объеме превышения фактических объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии.

4.3. Для учета электрической энергии, потребляемой Потребителем с максимальной мощностью менее 670 кВт, подпадают под класс точности 1,0 и выше – для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением класса точности 0,5S и выше – для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше.

Для учета электрической энергии, потребляемой Потребителем с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подпадают под класс точности 0,5S и выше – для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше.

Для учета реактивной мощности, потребляемой Потребителем с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подпадают под класс точности 1,0 и выше – для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше.

Для учета реактивной мощности, потребляемой Потребителем с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подпадают под класс точности 1,0 и выше – для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше.



Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5. Допускается использование измерительных трансформаторов напряжения класса точности 1,0 для установки (подключения) приборов учета класса точности 2,0.

4.4. Для учета объема производства электрической энергии производством электрической энергии (мощности) на розничных рынках допускаются использованы приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы производства электрической энергии, класса точности 0,55 и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах производства электрической энергии (мощности) за последние 90 дней и более или включенные в систему учета.

Указанные в настоящем пункте приборы учета должны быть установлены в местах присоединения объектов по производству электрической энергии (мощности) в объемах электросетевого хозяйства производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, а также на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке в Сетевых организациях.

4.5. Используемые на дату вступления в силу настоящего Договора приборы учета (измерительные трансформаторы) класса точности ниже, чем указано в пунктах 4.3, 4.4 настоящего Договора, и (или) обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии меньшее количество дней, чем указано в пунктах 4.2, 4.4 настоящего Договора, могут быть использованы вплоть до истечения установленного для них межповерочного интервала либо до момента выхода таких приборов учета из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала. По истечении межповерочного интервала либо после выхода приборов учета из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала, такие приборы учета подлежат замене на приборы учета с характеристиками не хуже, чем указано в пунктах 4.3, 4.4 настоящего Договора.

4.6. Энергопринимающие устройства Потребителя считаются оборудованными приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии, в случае если такими приборами учета оборудованы все точки поставки в границах балансовой принадлежности Потребителя, кроме тех точек поставки, по которым в соответствии с настоящим пунктом допускаются использование интегральных приборов учета.

Использование интегральных приборов учета допускается по точкам поставки на объектах электросетевого хозяйства напряжением 10 кВ и выше при условии, что суммарная максимальная мощность по данным точкам поставки не превышает 2,5 процента максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности Потребителя. В этом случае при формировании почасовых объемов потребления электрической энергии учет объемов потребления электрической энергии по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, производится следующим образом. Суммарный объем потребления электрической энергии за расчетный период по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, распределяется по часам расчетного периода пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного суммарно по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

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

4.8. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его поломки в связи с погрешной, резонанс или землей определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке, установленном пунктом 1.66 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442, для случая не предоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вывел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого – в порядке, установленном пунктом 1.66 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442, для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

4.9. 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:

а) расчетным способом в соответствии с подпунктом «а» пункта 1 приложения № 3 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442;

б) для Потребителя, в расчете с которым используется ставка за мощность, также и почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки – расчетным способом в соответствии с подпунктом «б» пункта 1 приложения № 3 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

В отсутствие приборов учета у Потребителя, на которых не распространяются требования статьи 13 Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 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 характеристик для указанных Потребителей (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определяются исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и стандартного количества часов их использования, умноженного на коэффициент 1,1.

4.10. В случае безучетного потребления электрической энергии (потребление электроэнергии с нарушением целостности изоляции и контактных соединений боданныхных проводов измерительных цепей, подделывания и приборов коммерческого учета, нарушением целостности пломб и пломбировочной проволоки (лески), насаки-микропроцессоров, подделыванием корпусов приборов учета, истечением срока поверки приборов учета, владельцем которых является Потребитель, присоединенные энергопринимающих устройств в точках поставки, указанных в настоящем Договоре минус приборы учета) объем потребления электроэнергии рассчитывается в соответствии с пунктом 1.95 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

Расчет стоимости вынужденного безучетного потребления осуществляется по цене на электрическую энергию того периода, в котором данный объем был выявлен.

4.11. По факту выявления безучетного потребления электрической энергии Сетевой организацией составляется акт о неучетном потреблении электрической энергии и не позднее 3 рабочих дней с даты его составления передается в адрес гарантирующего поставщика и лица, осуществляющего неучетное потребление. Расчет объема потребления электроэнергии осуществляется Сетевой организацией в течение 2-х рабочих дней с момента составления акта и направляется в адрес гарантирующего поставщика и Потребителя.

4.12. Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в установленные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучетном потреблении электрической энергии.

4.13. Приборы учета устанавливаются в точках поставки электрической энергии (мощности), в при отсутствии технической возможности установки приборов учета в указанных точках поставки, – в месте электрической цепи, максимально приближенном к таким точкам поставки.



- 4.14. Места установки, схемы подключения и метрологические характеристики приборов учета должны соответствовать требованиям действующего законодательства об обеспечении единства средств измерений и техническим регламентам.
- При установке прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или в состав системы учета, а также при установке систем 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 метрологические характеристики прибора учета. Согласование указанных в настоящем пункте параметров осуществляется в соответствии с действующим законодательством в сфере элетроэнергетики.
- 4.15. Согласование в порядке, указанном в абзаце втором пункта 4.14 настоящего Договора, должно быть проведено также при за системы учета либо прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, за исключением случаев замены при учета без изменения места его установки, если при этом метрологические характеристики вновь устанавливаемого прибора учета (класс точности прибора учета, срок отсрочки поверки и т.д.) не хуже, чем у действующего прибора учета.
- 4.16. После установки прибора учета в отношении энергопринимающих устройств Потребителя (в том числе в случае замены при учета) Потребитель обязан обеспечить допуск вновь установленного прибора учета в эксплуатацию (далее - допуск прибора учета в эксплуатацию) в соответствии с настоящим разделом.
- Если прибор учета был установлен Гарантирующим поставщиком или Сетевой организацией, то организационно допуск в эксплуатацию такого прибора учета осуществляет Гарантирующий поставщик или Сетевая организация соответственно.
- Потребитель обязан принимать участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.
- 4.17. Допуск прибора учета в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца с даты его установки.
- 4.18. За исключением случаев, указанных в абзаце втором пункта 4.16 Договора, для допуска прибора учета в эксплуатацию Потребитель обязан направить Гарантирующему поставщику письменную заявку с указанием в ней обязательных сведений, предусмотренных действующим законодательством.
- 4.19. Гарантирующий поставщик или Сетевая организация обязана уведомить о дате, времени и месте проведения процедуры допуск лица, участвующего в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию в соответствии с действующим законодательством являющимся обязательным.
- 4.20. Дата и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию определяются по согласованию между Потребителем и Сетевой организацией в уведомлении Гарантирующего поставщика.
- 4.21. По итогам допуска прибора учета в эксплуатацию Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией устанавливаются контрольные односторонние измерения пломбы и (или) знака визуального контроля, в также составляется Акт допуска прибора учета в эксплуатацию или об от подписываемый всеми участниками данной процедуры, с указанием, в том числе, времени составления Акта допуска прибора учета в эксплуатацию или об от в таком допуске, причин недопуска и конкретных мероприятий для обеспечения допуска.
- 4.22. Если прибор учета установлен в отношении точки поставки с напряжением свыше 1 (одного) кВ и подключен через измерительные трансформаторы, по итогам процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию также составляется паспорт-протокол измерительного комплекса.
- 4.23. Лица, приглашенные, но не участвовавшие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, вправе осуществлять проверку правильности указанного допуска и в случае выявления нарушений, инициировать повторную процедуру допуска.
- 4.24. Установленные приборы учета используются в расчетах с момента допуска в эксплуатацию. Основанием для применения показаний установленного прибора учета является акт допуска прибора учета в эксплуатацию и (или) паспорт-протокол измерительного комплекса оформленный в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим Договором.
- После установки и допуска прибора учета в эксплуатацию, вновь установленные приборы учета должны быть отражены в настоящем Договоре.
- 4.25. При наличии в отношении точки поставки Потребителя приборов учета, расположенных по обе стороны границ балансовой принадлежности, выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев в порядке убывания приоритета:
- а) обеспечение измерений с минимальной величиной потерь электроэнергии от места его установки до соответствующей ему той поставки;
  - б) при равных величинах потерь от места установки прибора учета до соответствующей точки поставки - обеспечение минимальных величин погрешности измерительного звена;
  - в) при равенстве условий подпунктов «а» и «б» настоящего пункта - возможность измерения почасовых объемов потребления электрической энергии (мощности).
- При равенстве характеристик приборов учета, указанных в подпунктах «а» - «в» настоящего пункта в качестве расчетного принимается прибор учета, входящий в автоматизированную информационно-измерительную систему учета.
- 4.26. Потребитель обязан обеспечить надлежащую эксплуатацию принадлежащих ему приборов учета, устанавливаемых и допускаемых в эксплуатацию в соответствии с условиями настоящего Договора и действующего законодательства.
- Обязанность по эксплуатации прибора учета, принадлежащего Гарантирующему поставщику, Сетевой организации или иным лицам несет соответствующий владелец прибора учета.
- 4.27. При эксплуатации прибора учета должна производиться его поверка, а в случае если прибор учета подключен через измерительные трансформаторы, - также и поверка измерительных трансформаторов.
- Поверка осуществляется по истечении межповерочного интервала, установленного для данного прибора учета, измерительных трансформаторов.
- Результаты поверки удостоверяются знаком поверки (клеймом) и (или) свидетельством о поверке.
- После поверки прибор учета должен быть установлен и допущен в эксплуатацию в соответствии с условиями действующего законодательства и настоящего Договора.
- 4.28. Потребитель обязан обеспечивать сохранность и целостность расположенных на его территории приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, контроля и управления электропотреблением (включая их технические, программные и иные компоненты), а так воздушных и кабельных линий.
- Сохранность и целостность приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства Сетевой организации, а также целостность пломб и знаков визуального контроля, обеспечивается Сетевой организацией.
- 4.29. Потребитель обязан уведомить Гарантирующего поставщика об выходе из строя, истечении срока межповерочного интервала и утрате прибора учета, принадлежащего Потребителю и (или) находящегося в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства Потребителя не позднее следующего дня с даты возникновения указанных обстоятельств.
- 4.30. Потребитель обязан восстановить учет в срок не позднее окончания расчетного периода следующего за периодом, в котором было выявлено нарушение учета.
- 4.31. В случае необходимости демонтажа прибора учета в целях его замены, ремонта или поверки Потребитель обязан направить письменную заявку Гарантирующему поставщику или Сетевой организации о необходимости снятия показаний существующего прибора учета осмотра его состояния и схемы подключения.
- В заявке указываются реквизиты Потребителя, местонахождение энергопринимающих устройств, номер Договора, контактные данные (в том числе номер телефона), а также предлагаемые дата и время проведения мероприятий, указанных в предшествующем абзаце, который не может быть ранее, чем через 7 (семь) дней с даты направления заявки. Окончательные дата и время проведения мероприятий, связанных с демонтажом прибора учета, согласовываются между Потребителем и Гарантирующим поставщиком или Сетевой организацией с последующим уведомлением Гарантирующего поставщика.
- 4.32. По согласованной дате и времени Гарантирующей поставщик и (или) Сетевая организация в соответствии с требованиями законодательства осуществляет осмотр прибора учета и схемы его подключения, а также снятие показаний существующего прибора учета. Результаты проверки фиксируются в акте проверки, подписываемом лицами, участвующими в данной проверке, в том числе представителям Гарантирующего поставщика.
- 4.33. При снятии представителем Гарантирующего поставщика и Сетевой организации Потребитель обязан снять показания демонтируемого прибора учета и направить их в адрес Гарантирующего поставщика и Сетевой организации.



4.34. Мероприятия по эксплуатации и замене прибора учета, которые должны производиться Потребителем, могут производиться Гарантирующим поставщиком на возмездной основе по заказу 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.

4.35. Гарантирующий поставщик имеет право:

а) проводить на объектах Потребителя в присутствии его представителя (с возможным привлечением представителя Сетевой организации) работы, связанные с поверкой, калибровкой, программированием, пломбированием средств измерений, а также другие виды работ, связанные с обслуживанием средств измерений;

б) по собственной инициативе проводить на объектах Потребителя (в том числе с привлечением представителей Сетевой организации) в присутствии его представителя замену средств измерений, принадлежащих Гарантирующему поставщику, с обязательным их пломбированием.

## 5. ЦЕНА ДОГОВОРА, СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

5.1. Планируемый объем поставки электрической энергии (мощности) Потребителем определяется Приложением № 1 к настоящему Договору.

Фактический объем поставленной (прощенной) электрической энергии (мощности) определяется исходя из показаний прибора учета (в том числе входящих в состав измерительных комплексов, систем учета) либо расчетным способом в порядке, предусмотренном Приложением № 2 к Договору.

5.2. При расчетах за потребленную электрическую энергию могут использоваться следующие ценовые категории:

- первая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;

- вторая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;

- третья ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении;

- четвертая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении;

- пятая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении;

- шестая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении.

Выбор ценовой категории для осуществления расчетов за поставленную электрическую энергию осуществляется Потребителем самостоятельно в случаях и в соответствии с порядком, определенным действующим законодательством.

5.3. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится по регулируемой цене, выбранной Потребителем в установленном порядке, за исключением фактически объемов поставки электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям Потребителей. Поставка электрической энергии (мощности) в объеме фактического потребления населения и приравненных к нему категорий Потребителей осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), установленным органом исполнительной власти Курской области в соответствии с государственным регулированием тарифов.

5.4. Объем фактически потребленной в отчетном периоде мощности определяется в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

5.5. Оплата за электрическую энергию (мощность), отпускаемую по регулируемым ценам, производится по ценам, определенным Гарантирующим поставщиком в рамках соответствующего предельного уровня. Гарантирующий поставщик рассчитывает значения предельных уровней регулируемых цен по формулам расчета предельных уровней регулируемых цен на электрическую энергию (мощность) и их поставщиков согласно Правилам определения и применения гарантирующими поставщиками регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1179.

5.6. Оплата потребленной (потребляемой) электроэнергии (мощности) производится Потребителем платежными поручениями (или иными документами, предусмотренными законодательством Российской Федерации) по реквизитам Гарантирующего поставщика, с обязательным указанием наименования платежа, номера и даты настоящего Договора, номера и даты счета (счет-фактуры), суммы и периода, за который производится платеж.

В случае если в платежных документах не указаны наименование 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 наименование 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, бронированию 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 исполнить обязательства по оплате электроэнергии на указанные и уведомленные расчетные счета.

5.7. Гарантирующий поставщик до начала расчетного периода выставляет Потребителю счет на предварительную оплату электрической энергии.

5.8. Потребитель оплачивает электрическую энергию (мощность) Гарантирующему поставщику в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в полном объеме оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в полном объеме 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, перечисленных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата на основании выставленной счет фактуры.

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

В случае если Потребитель имеет технико-экономическое присоединение к электрическому сетям многоквартирного жилого дома, то вместе с объемом электрической энергии, определенным по показаниям прибора учета электрической энергии, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору, Потребитель оплачивает объем электрической энергии, потребленной в процессе использования общего имущества в многоквартирном доме, рассчитываемый ресурсоснабжающей организацией или исполнителем коммунальных услуг в порядке, установленном «Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 06 мая 2011 года № 354.

5.9. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в полном объеме оплате объеме покупки определяются исходя из регулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации регулируемых цен.







6.11. Ограничение подачи электрической энергии Потребителю, нарушающего условия настоящего Договора в части оплаты, имеющего акт согласования аварийной и технологической брони, инициируется Гарантирующим Поставщиком в соответствии с действующим законодательством.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

7.1. Потребитель несет ответственность за невыполнение действий по самостоятельному ограничению режима потребления путем отключения собственных энергетических установок и (или) энергопринимающих устройств, а также за отказ допуска представителей Сетевой организации или Гарантирующего поставщика для осуществления действий по ограничению режима потребления. В случае невыполнения Потребителем действий по самостоятельному частичному или полному ограничению режима потребления Сетевая организация вправе осуществлять полное ограничение режима потребления.

7.2. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору (за качество снабжения покупателем электрической энергией (мощности) и ее количество в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями), в том числе за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств контрагентом Гарантирующего поставщика по исполнению им по исполнению настоящего Договора договоров оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией (мощностью).

7.3. Гарантирующий поставщик несет ответственность за правильность расчета предельных уровней нерегулируемых пиков на электрическую энергию (мощность), используемых в расчетах с Потребителем.

7.4. Гарантирующий поставщик, при наличии своей вины, в случаях нарушения (несоблюдения) предусмотренного действующим законодательством и настоящим Договором порядка введения ограничения режима потребления возмещает причиненный Потребителем реальный ущерб в порядке и размере, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

7.5. 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 отключениях (попадах) напряжения в зоне гарантируемого, связанных с работой противоаварийной автоматики и релейной защиты.

7.6. Если энергопринимающее оборудование Потребителя присоединено к сетям Сетевой организации через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства или, 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.

7.7. Потребитель несет ответственность за убытки, возникшие у Гарантирующего поставщика, Сетевой организации, Потребителя, третьих лиц вследствие неисполнения Потребителем, предусмотренного действующим законодательством порядка ограничения.

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

7.9. В случае неисполнения Потребителем обязательств, предусмотренных пунктом 4.1 настоящего Договора, Потребитель обязуется возместить Сетевой организации расходы, связанные с оборудованием энергопринимающих устройств Потребителя приборами учета, а в случае неисполнения данных обязательств в добровольном порядке также понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного введения данных расходов с Потребителя в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

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

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

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

7.12. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если данное неисполнение явилось следствием возникновения непреодолимых и независящих от воли сторон обстоятельств (форс-мажор): наводнение, пожар, землетрясение или иные явления природы, военные действия и т.д.

7.13. Стороны, связанная на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из сторон может быть создана комиссия для пересмотра возможности (способа) дальнейшего исполнения настоящего Договора.

7.14. Независимыми подтвержденными иными форс-мажорные обстоятельства будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

7.15. Снабжение Потребителя электрической энергией в соответствии с настоящим Договором осуществляется по I, II, III категории надежности. Подача электрической энергии Потребителю может быть приостановлена по основаниям, не связанным с неисполнением им обязательств по настоящему Договору, а также в связи с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключая ответственность Гарантирующего поставщика.

В случае если Потребитель согласно требованиям нормативных правовых актов включен в перечень потребителей (отдельных объектов), ограниченного режима потребления, которых ниже уровня аварийной брони не допускается, Потребителем составляется акт согласования аварийной и технологической брони. Потребитель направляет на согласование Гарантирующему поставщику акт согласования аварийной и технологической брони, а Гарантирующий поставщик, после согласования данного акта, направляет его для подписания в адрес Сетевой организации.

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

7.17. Все разногласия Сторон, возникающие в ходе заключения, исполнения, изменения и/или расторжения настоящего Договора, могут быть разрешены в досудебном порядке путем переговоров. Стороны признают и соглашаются, что переговоры могут проводиться представителями Сторон как путем проведения встреч с составлением протокола переговоров, так и путем обмена сообщениями, направленными по почтовому адресу Стороны, либо в использованием средств факсимильной связи (факсимильные сообщения направляются факс Гарантирующего поставщика (4712) 39-03-01 (доб. 55-55), факс Потребителя \_\_\_\_\_). Переговоры считаются состоявшимися в момент составления протокола переговоров или в момент направления одной из Сторон сообщения по почтовому адресу контрагента либо факсимильного сообщения с указанием возникших разногласий или суммы возникшей по договору задолженности. По истечении 3 календарных дней после направления сообщения обязательный досудебный порядок урегулирования считается соблюденным, и разногласия могут быть переданы на рассмотрение в арбитражный суд Курской области.

Соблюдение досудебного порядка является правом Сторон, отказ от соблюдения досудебного порядка не препятствует обращению Сторон в суд.

## 8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА.

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2017г. действует до 31.12.2017г. и может быть изменен или расторгнут по основаниям, предусмотренным гражданским законодательством Российской Федерации и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

Исполнение обязательств по настоящему Договору начинается с 00 часов 00 минут 01.01.2017г.

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

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



В случае если Потребителем внесено предложение об изменении настоящего Договора или о заключении между Сторонами в отношении тех же точек поставки нового Договора, отношения Сторон до изменения Договора или до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

8.4. Настоящий Договор прекращает свое действие в случаях и в порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

Уведомление о прекращении настоящего Договора направляется Стороне не позднее 30 (тридцати) календарных дней по дате предполагаемого прекращения настоящего Договора по адресу для переписки, указанному в настоящем Договоре. Уведомление, направленное Стороне по адресу для переписки, указанному в настоящем Договоре, и не врученное по причине ее отсутствия по указанному адресу или иной причине, считается полученным получателем.

Прекращение действия Договора в счет за собой прекращение оплаты электрической энергии (мощности) по настоящему Договору.

8.5. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов за произведенную (оставленную) электрическую энергию (мощность).

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

**9. ПРИЛОЖЕНИЯ**

- 9.1. Приложение № 1 - Целевые объемы потребления электрической энергии и мощности на 2017г.
- 9.2. Приложение № 1-1 - Целевые объемы потребления.
- 9.3. Приложение № 2 - Перечень точек поставки и средств измерения.
- 9.4. Приложение № 3 - Формы Акта приема - передачи электрической энергии.
- 9.5. Приложение № 4 - Формы Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности).

**10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ:**

Гарантирующий поставщик	Потребитель
<b>АО «АтомЭнергоСбыт»</b>	<b>МПП «Курскводоканал»</b>
ИНН 7704228075 КПП 772501001	Юр. адрес: 305000 г. Курск, ул. Кирова, 9
ОГРН 1027700050278	Почт. адрес: 305000 г. Курск, ул. Кирова, 9
Юридический адрес: 115432 г. Москва, проезд Проспектирный 40/2-й, д.б, стр. 25	р/с 40702810833000006211 филиал ПАО Сбербанк-Курское отделение № 8596 ПАО Сбербанк
Почтовый адрес (для получения корреспонденции): 115432 г. Москва, проезд Проспектирный 40/2-й, д.б, стр. 25	к/с: ИНН/КПП 4629026667
<b>ООП «Курск-АтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт»</b>	ОКПО: БИК 043807600
ИНН 7704228075 КПП 463245001	ОКВЭД:
Место нахождения: 305023 г. Курск, Звонкая ул., дом 134	
Почтовый адрес (для получения корреспонденции): 305023 г. Курск, Звонкая ул., дом 134	
ОГРН 1027700050278	
ИНН 7704228075 КПП 463245001	
Расчетный счет 40702810338000063949	
в ПАО Сбербанк г. Москва	
БИК 044525223	
Корреспондентский счет 3011018104100000000225	
ОКПО 38701000001	

*Согласовано с протоколом разногласий. [Подпись]*

Гарантирующий поставщик: *[Подпись]* М.П. **Договор**

Потребитель: *[Подпись]* М.П.

2017 г. М.П.

*Доверенность № 224-3428 от 13.05.2016г*





**ПЛАНОВЫЕ ОБЪЕМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА 2017 г.**

Наименование потребителя, адрес и договор	Классификация измерений	Уровень напряжения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Ветряная электростанция	тыс. кВт·ч	III													
	тыс. кВт·ч	СН1	14180	1300	1200	1150	1140	1050	1050	1140	1140	1150	1280	1250	1300
	тыс. кВт·ч	СН2	2020	200	200	150	100	150	150	150	160	150	150	150	200
Всего	тыс. кВт·ч	III	16200	1500	1400	1300	1300	1200	1200	1300	1300	1300	1400	1400	1500
	кВт														
	кВт	СН1	1500												
Занятая мощность*	кВт	СН2	300												
	кВт	III													
	кВт	III	1800												

\* "Занятая мощность" - определенная величина потребляемой и генерируемой энергии в течение периода регулирования мощности, определенная соглашением между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии ( п. 2.1.1. Постановления Правительства № 861 от 27.12.2006г.)

количество рабочих дней (в сутки)  2  2  3  4  5  6  7  8  9  10  11  12  13  14  15  16  17  18  19  20  21  22  23  24  25  26  27  28  29  30  31  32

Категория потребления:

- Первая
- Вторая
- Третья

Перечень типов индукции, в отношении которых выбрана категория потребления:

1. \_\_\_\_\_
2. \_\_\_\_\_
3. \_\_\_\_\_
4. \_\_\_\_\_



Гарантирующая организация: **Дуг-Энерджи**  
И.О. Потребитель: **И.А. Ветхов**  
М.П. Потребитель: \_\_\_\_\_  
28.02.2016



ЦЕЛЕНАВЯЗНЫЕ ОБЪЕМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА 2017 г.

Наименование контрагента, предмет договора	Классификация интервала	Уровень напряжения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Итого без субинтервалов	кВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Электроснабжение	кВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	кВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Балансовая мощность*	кВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	кВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

\* "Балансовая мощность" - мощность в отношении потребления в течение периода (суммарная мощность, определенная соглашением между сетевой организацией и потребителем электроснабжения) по договору электроснабжения (и, в том числе, по договору энергоснабжения) № 4676005 от 20.05.2017 г.

Среднее количество рабочих дней в сутках

2

12

процент готовности к работе

7

Виды электроснабжения:

Первичное   
 Вторичное   
 Третье

Четырехфазное   
 Пятифазное   
 Шестифазное

Перечень электроснабжающих организаций, в отношении которых введена система учета электроэнергии:

- 1.
- 2.
- 3.
- 4.





на "Полугодовой отчет по потреблению электроэнергии" 2017 г. (мес. отчет)

Время суток	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00	12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00	24:00	Итого за период		
01																											
02																											
03																											
04																											
05																											
06																											
07																											
08																											
09																											
10																											
11																											
12																											
13																											
14																											
15																											
16																											
17																											
18																											
19																											
20																											
21																											
22																											
23																											
24																											
25																											
26																											
27																											
28																											
29																											
30																											
31																											

Итого за период, тыс. кВт\*ч

Итого за период, тыс. кВт\*ч



Исполнитель: [Signature]

Исполнитель: [Signature]

2017 г.

2017 г.















№	Инициалы, фамилия, имя, отчество	Дата рождения	Стаж	Средний балл	Средний балл за последние 5 лет	Средний балл за последние 3 года	Средний балл за последние 1 год	Средний балл за последние 6 месяцев	Средний балл за последние 3 месяца	Средний балл за последние 15 дней	Средний балл за последние 7 дней	Средний балл за последние 3 дня	Средний балл за последние 1 день	Средний балл за последние 12 часов	Средний балл за последние 6 часов	Средний балл за последние 3 часа	Средний балл за последние 1 час	Средний балл за последние 30 минут	Средний балл за последние 15 минут	Средний балл за последние 5 минут	Средний балл за последние 1 минуту	Средний балл за последние 30 секунд	Средний балл за последние 15 секунд	Средний балл за последние 5 секунд	Средний балл за последние 1 секунду
1	Иванов И.И.	1980-01-15	10	4.5	4.2	4.0	3.8	3.5	3.2	3.0	2.8	2.5	2.2	2.0	1.8	1.5	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4	0.2	0.1	0.05	0.02
2	Петров П.П.	1985-03-22	8	4.8	4.5	4.3	4.1	3.9	3.7	3.5	3.3	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5
3	Сидоров С.С.	1978-05-10	12	4.3	4.0	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4	0.2	0.1
4	Климов К.К.	1990-07-05	6	4.6	4.3	4.1	3.9	3.7	3.5	3.3	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5	0.3
5	Лебедев Л.Л.	1982-09-18	9	4.4	4.1	3.9	3.7	3.5	3.3	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1
6	Зайцев З.З.	1975-11-03	11	4.2	3.9	3.7	3.5	3.3	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1	0.05
7	Кузнецов К.К.	1988-02-28	7	4.7	4.4	4.2	4.0	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4
8	Смирнов С.С.	1983-04-12	8	4.5	4.2	4.0	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4	0.2
9	Морозов М.М.	1979-06-25	9	4.3	4.0	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4	0.2	0.1
10	Васильев В.В.	1986-08-08	7	4.6	4.3	4.1	3.9	3.7	3.5	3.3	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5	0.3
11	Попов П.П.	1981-10-20	8	4.4	4.1	3.9	3.7	3.5	3.3	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1
12	Соколов С.С.	1977-12-05	10	4.2	3.9	3.7	3.5	3.3	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1	0.05
13	Борисов Б.Б.	1984-01-18	7	4.5	4.2	4.0	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4	0.2
14	Григорьев Г.Г.	1976-03-02	11	4.1	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4	0.2	0.1	0.05
15	Иванов И.И.	1989-05-15	6	4.7	4.4	4.2	4.0	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4
16	Петров П.П.	1982-07-28	8	4.5	4.2	4.0	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4	0.2
17	Сидоров С.С.	1978-09-10	10	4.3	4.0	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4	0.2	0.1
18	Климов К.К.	1991-11-23	5	4.6	4.3	4.1	3.9	3.7	3.5	3.3	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5	0.3
19	Лебедев Л.Л.	1983-01-05	8	4.4	4.1	3.9	3.7	3.5	3.3	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1
20	Зайцев З.З.	1975-03-18	11	4.2	3.9	3.7	3.5	3.3	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1	0.05
21	Кузнецов К.К.	1988-05-22	7	4.7	4.4	4.2	4.0	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4
22	Смирнов С.С.	1983-07-08	8	4.5	4.2	4.0	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4	0.2
23	Морозов М.М.	1979-09-15	9	4.3	4.0	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4	0.2	0.1
24	Васильев В.В.	1986-11-20	7	4.6	4.3	4.1	3.9	3.7	3.5	3.3	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5	0.3
25	Попов П.П.	1981-01-03	8	4.4	4.1	3.9	3.7	3.5	3.3	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1
26	Соколов С.С.	1977-03-12	10	4.2	3.9	3.7	3.5	3.3	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1	0.05
27	Борисов Б.Б.	1984-05-25	7	4.5	4.2	4.0	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4	0.2
28	Григорьев Г.Г.	1976-07-08	11	4.1	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4	0.2	0.1	0.05
29	Иванов И.И.	1989-09-18	6	4.7	4.4	4.2	4.0	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4
30	Петров П.П.	1982-11-05	8	4.5	4.2	4.0	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4	0.2
31	Сидоров С.С.	1978-01-22	10	4.3	4.0	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4	0.2	0.1
32	Климов К.К.	1991-03-10	5	4.6	4.3	4.1	3.9	3.7	3.5	3.3	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5	0.3
33	Лебедев Л.Л.	1983-05-28	8	4.4	4.1	3.9	3.7	3.5	3.3	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1
34	Зайцев З.З.	1975-07-15	11	4.2	3.9	3.7	3.5	3.3	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1	0.05
35	Кузнецов К.К.	1988-09-20	7	4.7	4.4	4.2	4.0	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4
36	Смирнов С.С.	1983-11-08	8	4.5	4.2	4.0	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4	0.2
37	Морозов М.М.	1979-01-25	9	4.3	4.0	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4	0.2	0.1
38	Васильев В.В.	1986-03-12	7	4.6	4.3	4.1	3.9	3.7	3.5	3.3	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5	0.3
39	Попов П.П.	1981-05-20	8	4.4	4.1	3.9	3.7	3.5	3.3	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1
40	Соколов С.С.	1977-07-05	10	4.2	3.9	3.7	3.5	3.3	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1	0.05
41	Борисов Б.Б.	1984-09-18	7	4.5	4.2	4.0	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4	0.2
42	Григорьев Г.Г.	1976-11-02	11	4.1	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4	0.2	0.1	0.05
43	Иванов И.И.	1989-01-15	6	4.7	4.4	4.2	4.0	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4
44	Петров П.П.	1982-03-28	8	4.5	4.2	4.0	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4	0.2
45	Сидоров С.С.	1978-05-10	10	4.3	4.0	3.8	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	2.6	2.4	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4	0.2	0.1
46	Климов К.К.	1991-07-22	5	4.6	4.3	4.1	3.9	3.7	3.5	3.3	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5	0.3
47	Лебедев Л.Л.	1983-09-05	8	4.4	4.1	3.9	3.7	3.5	3.3	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1
48	Зайцев З.З.	1975-11-18	11	4.2	3.9	3.7	3.5	3.3	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.3	1.1	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1	0.05











№	Имя / Фамилия / Отчество	ИП	ИН	Ис	Пол	Дата рождения	Место рождения	Специальность	Стаж	Стаж в должности	Стаж в профессии	Стаж в специальности
1	Иванов Иван Иванович	ИП	ИН	Ис	М	01.01.1980	Москва	Инженер	10	5	3	3
2	Петров Петр Петрович	ИП	ИН	Ис	М	15.05.1985	Санкт-Петербург	Инженер	8	4	2	2



Blank lined area for handwritten notes or signatures.



Область:

Форма акта согласована

Форма акта согласована

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Гарантирующий поставщик

Потребитель

ИИН/КПП:

Адрес:

Потребитель:

Адрес:

Акт приема-передачи № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Гарантирующий поставщик, в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, и Потребитель, в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_ подписали Акт о том, что Гарантирующий поставщик поставил в адрес Потребителя по договору \_\_\_\_\_ за \_\_\_\_\_ следующее количество электроэнергии:

Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Цена	Всего
Электроэнергия в т.ч.	кВтч			
	кВтч			
<b>ИТОГО:</b>		0		

Всего поставлено электроэнергии на сумму:

в т.ч. НДС \_\_\_\_\_

Расшифровка стоимости поставленной электрической энергии (мощности) согласно составлению: цена, руб. без НДС - \_\_\_\_\_ руб.  
Величина средневзвешенной стоимости электрической энергии (мощности) на оптовом рынке - \_\_\_\_\_ руб.  
Услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций - \_\_\_\_\_ руб.  
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика \_\_\_\_\_ руб.  
Прочие услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения потребителей электрической энергией - \_\_\_\_\_ руб.

Поставка электроэнергии выполнена полностью и в срок. Заказчик претензий по объему, качеству и срокам поставки электроэнергии не имеет.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

М.П.

М.П.



Форма акта для последующего оформления  
в Сетевой организации согласована

Форма акта для последующего оформления  
в Сетевой организации согласована

Гарантирующий поставщик  
/Е.И. Пугачев/



Потребитель



Приложение №4  
к Договору энергоснабжения

№ 46760056 от 19/12. 2016 г.

АКТ  
согласования технологической и (или) аварийной брони  
электропитания потребителя электрической  
энергии (мощности)

Утверждаю

Руководитель потребителя  
электрической энергии

Руководитель сетевой  
организации

(подпись)

(Ф.И.О.)

(подпись)

(Ф.И.О.)

20 г.

# ФОРМА

Раздел I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1	Наименование и местонахождение организации	
2	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
3	Перечень энергопринимающих устройств, подсоединенных к токоприемникам аварийной брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
4	Номер и дата заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии	
5	Контактная информация (фамилия, имя, отчество и телефон): руководителя организации технического руководителя (главного инженера) организации	



	ответственного за электрохозяйство	
	дежурного работника	
	дежурного по подстанции	
6	Сменность работы потребителя (фактическая)	
7	Нагрузка, тыс. кВт:	
	по замеру в зимний период	
	по замеру в летний период	
8	Суточное электропотребление, тыс. кВт·ч:	
	по замеру в зимний период	
	по замеру в летний период	
9	Потребление электрической энергии (мощности) в рабочие (праздничные) дни, тыс. кВт·ч:	
	в зимний период	
	в летний период	
10	Величина аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт:	
	в зимний период	
	в летний период	
10.1	Нагрузка токоприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	
11	Нагрузка токоприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:	
	зимний период	
	летний период	
12	Наличие средства дистанционного управления	

К настоящему акту прилагается принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения объекта (объектов) потребителя в нормальном режиме с указанием:

- а) границ эксплуатационной ответственности между потребителем и сетевой организацией;
- б) линий электропередачи и оборудования, по которым осуществляется внешнее электроснабжение электроустановок потребителя, с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок;
- в) линии электропередачи и оборудование (с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок), образующие схему внутреннего электроснабжения электроустановок потребителя, по которым возможно резервирование электроснабжения электроустановок потребителя от внешних источников электроснабжения;
- г) нормальное положение коммутационных аппаратов (включено, отключено), посредством которых возможно изменение электрических схем внутреннего и внешнего электроснабжения;
- д) наличие устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);
- е) токоприемников технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя.



Раздел II. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ  
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ

Часть 1. Таблица

№ п/п	Наименование (номер) питающего центра сетевой организации и других источников электро-снабжения	Наименование (номер) питающей линии сетевой организации и других источников электро-снабжения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Аварийная броня электрообласть		Технологическая броня электрообласть		Допустимое время перерыва электроснабжения			
				Перечень приемных аварийной брони	Линии, на которые может быть перенесена нагрузка, и средства переноса (устройство автоматического резерва или ручную)	Перечень токоприемников технологической брони	Максимальная мощность токоприемников технологической брони, кВт		Продолжительность времени, необходимого для завершения технологического процесса, цикла противостоя, час.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Часть 2

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров сетевой организации: \_\_\_\_\_ питающие линии № \_\_\_\_\_
2. Питающие линии № \_\_\_\_\_ могут быть отключены на время, указанное в графе 12.
3. Питающие линии № \_\_\_\_\_ могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 11.
4. По требованию сетевой организации потребитель, немедленно отключает \_\_\_\_\_ кВт из \_\_\_\_\_ точек.
5. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва: разрешено \_\_\_\_\_ ; запрещено \_\_\_\_\_



Протокол разногласий  
к договору энергоснабжения  
№ 46760056 от «19» декабря 2016г.

№ п/п	Редакция АО «АтомЭнергоСбыт» по тексту договора	Редакция МУП «Курскводоканал»
Пункт 3.1.12.	«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 РФ»	Изложить в редакции: «Допускать согласно процессного режима предприятия 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 РФ».
Пункт 3.1.19.	«Передавать Сетевой организации или гарантирующему поставщику подписанные ответственным лицом и скрепленные печатями Акты снятия показаний приборов учета электрической энергии не позднее 12 часов 1 числа месяца, следующего за отчетным»;	Изложить в редакции: «Передавать Сетевой организации или гарантирующему поставщику подписанные ответственным лицом и скрепленные печатями Акты снятия показаний приборов учета электрической энергии не позднее 15 часов 1-го числа месяца, следующего за отчетным. Если 1-е число месяца является выходным или праздничным рабочим днем, то днем предоставления сведений является первый рабочий день, следующий за выходным или праздничным. Данные предоставляются на внешнем носителе информации или на электронный адрес поставщика»;
Пункт 7.7.	«Потребитель несет ответственность за убытки, возникшие у Гарантирующего поставщика, Сетевой организации, Потребителя, третьих лиц вследствие неисполнения Потребителя, предусмотренного действующим законодательством порядка ограничения.»	Исключить.
Пункт 7.17. последнее предложение первого абзаца	«По истечении 5 календарных дней после направления сообщения обязательный досудебный порядок урегулирования считается соблюденным, и разногласия могут быть переданы на рассмотрение в Арбитражный суд	Изложить в редакции: «По истечении 30 календарных дней после направления сообщения обязательный досудебный порядок урегулирования считается соблюденным, и разногласия могут быть переданы на рассмотрение в Арбитражный суд Курской

*Handwritten signature*



	Курской области».	области».
Пункт 7.17. последний абзац	«Соблюдение досудебного порядка является правом Сторон, отказ от соблюдения досудебного порядка не препятствует обращению сторон в суд.»	Изложить в редакции: «Соблюдение досудебного порядка является обязанностью Сторон.»


Протокол разногласий является неотъемлемой частью договора, составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.  
Протокол разногласий вступает в силу с момента его подписания Сторонами.

Подписи Сторон:

АО «АтомЭнергоСбыт»

МУП «Курскводоканал»:

\_\_\_\_\_ Е.Л. Пузанов

 Н.А. Цукапов

«\_\_» \_\_\_\_\_ 201 г.

«\_\_» \_\_\_\_\_ 201 г.



*Handwritten mark or signature*