

ДОГОВОР ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ № 106

г. Благовещенск

"01" 01 2014г.

МУП «Водоканал» г. Благовещенск, именуемое в дальнейшем «Водоканал», в лице директора Габбасова Ильдара Энгелевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и ООО фирма «Домоустроитель» в лице директора Гадельшина Радика Равиловича, действующего на основании Устава, именуемый в дальнейшем «Абонент», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая холодное водоснабжение, обязуется подавать абоненту по адресам г. Благовещенск: 1) ул. Седова, 22, магазин; 2) ул. Социалистическая, д.10 магазин; 3) ул. Комарова, 9а, магазин; через присоединенную водопроводную сеть из централизованных систем холодного водоснабжения: холодную (питьевую) воду. Абонент обязуется оплачивать принятую холодную (питьевую) воду, холодную (техническую) воду (далее - холодная вода) установленного качества в объеме, определенном настоящим договором, и соблюдать предусмотренный настоящим договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных сетей и исправность используемых им приборов учета.
2. Граница балансовой принадлежности водопроводных сетей абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства определяется в акте о разграничении балансовой принадлежности согласно приложению N 1.
3. Граница эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства определяется в акте о разграничении эксплуатационной ответственности согласно приложению N 2.

II. Сроки и режим подачи (потребления) холодной воды

4. Датой начала подачи (потребления) холодной воды является "01" января 2014г.
5. Режим подачи (потребления) холодной воды (гарантированный объем подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированный уровень давления холодной воды в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения) определяется согласно приложению N 3 в соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения.

III. Сроки и порядок оплаты по договору

6. Оплата по настоящему договору осуществляется абонентом по тарифам на питьевую воду (питьевое водоснабжение), устанавливаемым в порядке, определенном законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов). При установлении организации водопроводно-канализационного хозяйства двухставочных тарифов указывается размер включенной нагрузки, в отношении которой применяется ставка тарифа за содержание централизованной системы водоснабжения. Тариф на холодную (питьевую) воду, установленный на дату заключения настоящего договора, составляет 13,20 руб./куб. м., в том числе НДС.
7. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен одному календарному месяцу. Абонент оплачивает полученную холодную воду в объеме потребленной холодной воды до 10-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании счетов, выставляемых к оплате организацией водопроводно-канализационного хозяйства в срок не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет организации водопроводно-канализационного хозяйства.

8. При размещении узла учета и приборов учета не на границе эксплуатационной ответственности величина потерь холодной воды, возникающих на участке сети от границы эксплуатационной ответственности до места установки прибора учета, определяется на основании расчета. Указанный объем подлежит оплате в порядке, предусмотренном пунктом 7 настоящего договора, дополнительно к оплате объема потребленной холодной воды в расчетном периоде, определенного по показаниям приборов учета.

9. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между организацией водопроводно-канализационного хозяйства и абонентом не реже чем 1 раз в год либо по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта. Сторона настоящего договора, иницирующая проведение сверки расчетов, уведомляет другую сторону о дате проведения сверки расчетов не менее чем за 5 рабочих дней до даты ее проведения. В случае неявки стороны к указанному сроку для проведения сверки расчетов сторона, иницирующая проведение сверки расчетов, составляет и направляет другой стороне акт о сверке расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. В таком случае срок на подписание акта сверки расчетов устанавливается в течение 3 рабочих дней со дня его получения. В случае неполучения ответа в течение более 10 рабочих дней после направления стороне акта о сверке расчетов акт считается признанным (согласованным) обеими сторонами.

IV. Права и обязанности сторон

10. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

а) осуществлять подачу абоненту холодной воды установленного качества и в объеме, установленном настоящим договором, не допускать ухудшения качества холодной воды ниже показателей, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и настоящим договором, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

б) обеспечивать эксплуатацию водопроводных сетей, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;

в) осуществлять производственный контроль качества холодной (питьевой) воды;

г) соблюдать установленный режим подачи холодной воды;

д) с даты выявления несоответствия показателей холодной (питьевой) воды, характеризующих ее безопасность, требованиям законодательства Российской Федерации, незамедлительно извещать об этом абонента в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Указанное извещение должно осуществляться любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет");

е) предоставлять абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

ж) отвечать на жалобы и обращения абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;

з) при участии абонента, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, осуществлять допуск узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, к эксплуатации;

и) опломбировать абоненту приборы учета без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод.

утверждаемыми Правительством Российской Федерации, при которых взимается плата за опломбирование приборов учета;

к) предупреждать абонента о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения в порядке и случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;

л) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах холодного водоснабжения, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены нормативно-технической документацией, а также по возобновлению действия таких систем с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения (за исключением подачи холодной (технической) воды;

м) обеспечивать установку на централизованной системе холодного водоснабжения, принадлежащей ей на праве собственности или на ином законном основании, указателей пожарных гидрантов в соответствии с требованиями норм противопожарной безопасности, следить за возможностью беспрепятственного доступа в любое время года к пожарным гидрантам, находящимся на ее обслуживании;

н) уведомлять органы местного самоуправления и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, в случае временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточности напора воды в случае проведения ремонта или возникновения аварии на ее водопроводных сетях;

о) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;

п) уведомлять абонента о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта водопроводных сетей, через которые осуществляется холодное водоснабжение.

11. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе:

а) осуществлять контроль за правильностью учета объемов поданной (полученной) абонентом холодной воды;

б) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) самовольного подключения абонента к централизованной системе холодного водоснабжения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения к централизованной системе холодного водоснабжения;

в) временно прекращать или ограничивать холодное водоснабжение в порядке и случаях, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации;

г) иметь беспрепятственный доступ к водопроводным сетям, местам отбора проб холодной воды и приборам учета в порядке, предусмотренном разделом VI настоящего договора;

д) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

12. Абонент обязан:

а) обеспечивать эксплуатацию водопроводных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;

б) обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на приборах учета, узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности;

в) обеспечивать учет получаемой холодной воды в порядке, установленном разделом V настоящего договора, и в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, если иное не предусмотрено настоящим договором;

г) устанавливать приборы учета на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном настоящим договором;

- д) соблюдать установленный настоящим договором режим потребления холодной воды;
 - е) производить оплату по настоящему договору в порядке, размере и в сроки, которые определены настоящим договором;
 - ж) обеспечивать беспрепятственный доступ представителей организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к водопроводным сетям, местам отбора проб холодной воды и приборам учета в порядке и случаях, которые предусмотрены разделом VI настоящего договора;
 - з) содержать в исправном состоянии системы и средства противопожарного водоснабжения, принадлежащие ему или находящиеся в границах (зоне) его эксплуатационной ответственности, включая пожарные гидранты, задвижки, краны и установки автоматического пожаротушения, устанавливать соответствующие указатели согласно требованиям норм противопожарной безопасности;
 - и) незамедлительно уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора холодной воды в случаях возникновения аварии на его водопроводных сетях;
 - к) уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае передачи прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения, а также в случае предоставления прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам в порядке, установленном разделом IX настоящего договора;
 - л) незамедлительно сообщать организации водопроводно-канализационного хозяйства обо всех повреждениях или неисправностях на водопроводных сетях, сооружениях и устройствах, приборах учета, о нарушении работы централизованной системы холодного водоснабжения;
 - м) обеспечивать в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждения или неисправности водопроводных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, и устранять последствия таких повреждений или неисправностей;
 - н) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (технологического присоединения) к водопроводным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим ему на законном основании, только при наличии согласия организации водопроводно-канализационного хозяйства;
 - о) не создавать препятствий для водоснабжения абонентов и транзитных организаций, водопроводные сети которых присоединены к водопроводным сетям абонента;
 - п) представлять организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения об абонентах, водоснабжение которых осуществляется с использованием водопроводных сетей абонента, по форме и в объеме, которые согласованы сторонами настоящего договора;
 - р) не допускать возведения построек, гаражей и стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора и древесных отходов, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованной системы водоснабжения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, без согласования с организацией водопроводно-канализационного хозяйства;
 - с) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения.
13. Абонент имеет право:
- а) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию о результатах производственного контроля качества холодной (питьевой) воды,

осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в соответствии с правилами производственного контроля качества холодной (питьевой) воды, качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

б) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию об изменении установленных тарифов на холодную (питьевую) воду (питьевое водоснабжение), тарифов на холодную (техническую) воду;

в) привлекать третьих лиц для выполнения работ по устройству узла учета;

г) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

д) осуществлять в целях контроля качества холодной воды отбор проб холодной воды, в том числе параллельных проб, принимать участие в отборе проб холодной воды, осуществляемом организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

V. Порядок осуществления коммерческого учета поданной (полученной) холодной воды, сроки и способы предоставления организации водопроводно-канализационного хозяйства показаний приборов учета

14. Для учета объемов поданной абоненту холодной воды стороны используют приборы учета, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

15. Сведения об узлах учета, приборах учета и местах отбора проб холодной воды указываются согласно приложению N 4.

16. Коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды в узлах учета обеспечивает Абонент.

17. Количество поданной холодной воды определяется стороной, осуществляющей коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды, в соответствии с данными учета фактического потребления холодной воды по показаниям приборов учета, за исключением случаев, когда такой учет осуществляется расчетным способом в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

18. В случае отсутствия у абонента приборов учета абонент обязан установить приборы учета холодной воды и ввести их в эксплуатацию в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

19. Сторона, осуществляющая коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды, снимает показания приборов учета на последнее число расчетного периода, установленного настоящим договором, либо определяет в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, количество поданной (полученной) холодной воды расчетным способом, вносит показания приборов учета в журнал учета расхода воды, передает эти сведения в организацию водопроводно-канализационного хозяйства (абоненту) не позднее 30 числа.

20. Передача сторонами сведений о показаниях приборов учета и другой информации осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет").

VI. Порядок обеспечения абонентом доступа организации водопроводно-канализационного хозяйства к водопроводным сетям, местам отбора проб холодной воды и приборам учета (узлам учета)

21. Абонент обязан обеспечить доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб холодной воды, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам в следующем порядке:

а) организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию иная организация предварительно оповещает абонента о дате и времени посещения с приложением списка проверяющих (при отсутствии доверенности или служебных удостоверений). Оповещение осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом;

- б) уполномоченные представители организации водопроводно-канализационного хозяйства или представители иной организации предъявляют абоненту служебное удостоверение (доверенность);
- в) доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб холодной воды, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам осуществляется только в установленных настоящим договором местах отбора проб холодной воды, к приборам учета (узлам учета) и иным устройствам, предусмотренным настоящим договором;
- г) абонент вправе принимать участие при проведении организацией водопроводно-канализационного хозяйства всех проверок, предусмотренных настоящим разделом;
- д) отказ в доступе (недопуск) представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства к приборам учета (узлам учета) приравнивается к неисправности прибора учета, что влечет за собой применение расчетного способа при определении количества поданной (полученной) холодной воды в порядке, предусмотренном правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

VII. Порядок контроля качества холодной (питьевой) воды

22. Производственный контроль качества холодной (питьевой) воды, подаваемой абоненту с использованием централизованных систем водоснабжения, осуществляется в соответствии с правилами осуществления производственного контроля качества питьевой воды, качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.
23. Качество подаваемой холодной питьевой воды должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Допускается временное несоответствие качества холодной (питьевой) воды установленным требованиям, за исключением показателей качества холодной (питьевой) воды, характеризующих ее безопасность, при этом оно должно соответствовать пределам, определенным планом мероприятий по приведению качества холодной (питьевой) воды в соответствие установленным требованиям.
- Качество подаваемой холодной (технической) воды должно соответствовать требованиям, установленным настоящим договором.
24. Абонент имеет право в любое время в течение срока действия настоящего договора самостоятельно отобрать пробы холодной (питьевой) воды для проведения лабораторного анализа ее качества и направить их для лабораторных испытаний в организации, аккредитованные в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб холодной (питьевой) воды, в том числе отбор параллельных проб, должен производиться в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Абонент обязан известить организацию водопроводно-канализационного хозяйства о времени и месте отбора проб холодной (питьевой) воды не позднее 3 суток до проведения отбора.

VIII. Условия временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения

25. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществить временное прекращение или ограничение холодного водоснабжения абонента только в случаях, установленных Федеральным законом "О водоснабжении и водоотведении", и при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения, установленного правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.
26. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в течение одних суток со дня временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения уведомляет о таком прекращении или ограничении:
- а) абонента;
 - б) Администрацию городского поселения город Благовещенск муниципального района Республики Башкортостан

в)

г)

27. Уведомление организацией водопроводно-канализационного хозяйства о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении холодного водоснабжения направляются соответствующим лицам любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами.

IX. Порядок уведомления организации водопроводно-канализационного хозяйства о переходе прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение

28. В случае передачи прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения, а также в случае предоставления прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам абонент в течение 3 дней со дня наступления одного из указанных событий, направляет организации водопроводно-канализационного хозяйства письменное уведомление с указанием лиц, к которым перешли эти права, документов, являющихся основанием перехода прав, и вида переданного права.

Также уведомление направляется любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющими подтвердить его получение адресатом.

29. Уведомление считается полученным организацией водопроводно-канализационного хозяйства с даты почтового уведомления о вручении или с даты подписи о получении уведомления уполномоченным представителем организации водопроводно-канализационного хозяйства.

X. Условия водоснабжения иных лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям, принадлежащим абоненту

30. Абонент представляет организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения о лицах, объекты которых подключены к водопроводным сетям, принадлежащим абоненту.

31. Сведения о лицах, объекты которых подключены к водопроводным сетям, принадлежащим абоненту, представляются в письменной форме с указанием наименования таких лиц, срока подключения к водопроводным сетям, места и даты подключения к водопроводным сетям, разрешенного отбора объема холодной воды и режима подачи холодной воды, а также наличия узла учета и места отбора проб холодной воды. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе запросить у абонента иные необходимые сведения и документы.

32. Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет водоснабжение иных лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям абонента, при условии, что такие лица заключили настоящий договор с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

33. Организация водопроводно-канализационного хозяйства не несет ответственности за нарушения условий настоящего договора, допущенные в отношении лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям абонента и которые не имеют настоящего договора, единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

XI. Порядок урегулирования разногласий, возникающих между абонентом и организацией водопроводно-канализационного хозяйства по договору

34. Разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

35. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах договора, должна содержать:

- а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);
- б) содержание спора, разногласий;
- в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая претензию);
- г) другие сведения по усмотрению стороны.

36. Сторона, получившая претензию, в течение 5 рабочих дней со дня ее получения обязана рассмотреть претензию и дать ответ.

37. Стороны составляют акт об урегулировании спора (разногласий).

38. В случае недостижения сторонами согласия, спор и разногласия, возникшие из настоящего договора, подлежат урегулированию в суде в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

XII. Ответственность сторон

39. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

40. В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства требований к качеству питьевой воды, режима подачи холодной воды, уровня давления холодной воды абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

Ответственность организации водопроводно-канализационного хозяйства за качество подаваемой холодной (питьевой) воды определяется до границы эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства, установленной в соответствии с актом разграничения эксплуатационной ответственности.

41. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязательств по оплате настоящего договора организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе потребовать от абонента уплаты неустойки в размере 2-кратной ставки рефинансирования (учетной ставки) Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

XIII. Обстоятельства непреодолимой силы

42. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

43. Сторона, подвергшаяся действию непреодолимой силы, обязана известить любыми доступными способами другую сторону без промедления, не позднее 24 часов о наступлении указанных обстоятельств или предпринять все действия для уведомления другой стороны.

Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна также без промедления, не позднее 24 часов, известить другую сторону о прекращении таких обстоятельств.

XIV. Действие договора

44. Настоящий договор вступает в силу с 01 января 2014 года и действует до полного выполнения сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

45. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

46. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по обоюдному согласию сторон.

47. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа организации водопроводно-канализационного хозяйства от исполнения настоящего договора или его изменения в одностороннем порядке настоящий договор считается расторгнутым или измененным.

XV. Прочие условия

48. Все изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон.

49. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов стороны она обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

50. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении" и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения.

51. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

52. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

Абонент

Организация водопроводно-
канализационного хозяйства
МУП «Водоканал» г. Благовещенск

ООО «Домоустроитель»

Юридический адрес: 453434, РБ,
г. Благовещенск, ул. Братьев Кадомцевых 9/1,
Почтовый адрес: 453434, РБ,
г. Благовещенск, ул. Братьев Кадомцевых 9/1,
ИНН 0258011092, КПП 025801001
Р/с 40702810400300000519 Филиал
ОАО «УралСиб» в г. Уфа, г. Уфа
БИК 048073770
Кор.сч. 30101810600000000770
ОГРН 1060258003750
Тел./факс: (34766) 2-37-72, 2-37-71

Юридический и почтовый адрес: 453431, РБ,
г. Благовещенск, ул. Комарова, д. 9
ИНН 0258007064; КПП 025801001;
Р/с 407028102500000001805 в ОАД АКБ РБР г.
Уфа
БИК 048073766;
ОКПО 22651301; ОКНХ 71200;
КПП 025801001

/ Р.Р. Гадельшин

/ И.Э. Габбасов

20 г.

20 г.

Акт о разграничении балансовой принадлежности

МУП «Водоканал» г.Благовещенск, в лице директора Габбасова Ильдара Энгелевича, действующий на основании Устава, далее организация водопроводно-канализационного хозяйства с одной стороны и ООО фирма «Домоустроитель» в лице директора Гадельшина Радика Равиловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности по водопроводным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства является

1) балансовая принадлежность сетей водоснабжения магазина по адресу ул.Седова, 22 – сети внутри здания (с прибором учета) и наружные до места врезки в колодце (ВК1), включая вентиль – фирма ООО фирма «Домоустроитель».

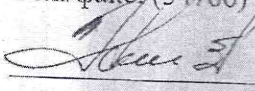
Балансовая принадлежность МУП «Водоканал» - городская сеть водоснабжения по улице Буденного.

2) балансовая принадлежность сетей водоснабжения магазина по адресу ул.Социалистическая, 10 – сети внутри здания (с прибором учета) и наружные сети до места врезки в колодце (ВК1), колодец (ВК1) и запорная арматура - ООО фирма «Домоустроитель».

Балансовая принадлежность МУП «Водоканал» - городская сеть водоснабжения по улице Социалистическая.

3) балансовая принадлежность сетей водоотведения магазина по адресу ул.Комарова, 9а – сети внутри здания (с прибором учета) и наружные до места врезки в городском водопроводе, находящемся в подвальном помещении магазина «Улым» – ООО фирма «Домоустроитель».

Балансовая принадлежность МУП «Водоканал» - городская сеть водоотведения по улице Комарова.

Организация водопроводно- канализационного хозяйства	Абонент
МУП «Водоканал» г. Благовещенск	ООО «Домоустроитель»
Юридический адрес: 453434, РБ, г. Благовещенск, ул. Братьев Кадомцевых 9\1, Почтовый адрес: 453434, РБ, г. Благовещенск, ул. Братьев Кадомцевых 9\1, ИНН 0258011092, КПП 025801001 Р/с 40702810400300000519 Филиал ОАО «УралСиб» в г. Уфа, г. Уфа БИК 048073770 Кор.сч. 301018106000000000770 ОГРН 1060258003750 Тел./факс: (34766) 2-37-72, 2-37-71	Юридический и почтовый адрес: 453431, РБ, г. Благовещенск, ул. Комарова, д.9 ИНН 0258007064; КПП 025801001; Р/с 407028102500000001805 в ОАД АКБ РБ г. Уфа БИК 048073766; ОКПО 22651301; ОКНХ 71200; КПП 025801001
 / И.Э. Габбасов	 / Р.Р. Гадельшин

« » 20 г.

« » 20 г.

Исп. Асеева И.А.

Акт о разграничении эксплуатационной ответственности

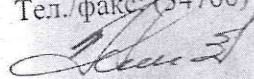
МУП «Водоканал» г.Благовещенск, в лице директора Габбасова Ильдара Энгелевича, действующий на основании Устава, далее организация водопроводно-канализационного хозяйства с одной стороны и ООО фирма «Домоустроитель» в лице директора Гадельшина Радика Равиловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, составили настоящий акт о том, что границей раздела эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства является:

- 1) Ответственность за состояние водопроводных сетей магазина «Юбилейный» по адресу ул.Седова,22 – внутренних (включая водомер) и наружных сетей до места врезки в колодце (ВК1) и запорной арматуры несет Абонент (ООО фирма «Домоустроитель») и обязуется содержать в исправном состоянии в соответствии с действующими нормативными актами.
- 2) Ответственность за состояние водопроводных сетей магазина «Мебель» по адресу ул.Социалистическая, 10а – сетей внутри здания (включая водомер) наружных сетей до места врезки в колодце (ВК1), колодца врезки (ВК1) и запорной арматуры несет Абонент (ООО фирма «Домоустроитель») и обязуется содержать в исправном состоянии в соответствии с действующими нормативными актами.
- 3) Ответственность за состояние водопроводных сетей магазина «Лада» по адресу ул.Комарова,9а – сетей внутри здания (включая водомер) и наружных сетей до места врезки в городском водопроводе, находящемся в подвальном помещении магазина «Улым» несет Абонент (ООО фирма «Домоустроитель») и обязуется содержать в исправном состоянии в соответствии с действующими нормативными актами.

Организация водопроводно-
канализационного хозяйства

МУП «Водоканал» г. Благовещенск

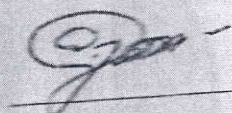
Юридический адрес:453434,РБ,
г. Благовещенск,ул.Братьев Кадомцевых 9\1,
Почтовый адрес:453434,РБ,
г. Благовещенск,ул.Братьев Кадомцевых 9\1,
ИНН 0258011092, КПП 025801001
Р/с 407028104003000000519 Филиал
ОАО «УралСиб» в г.Уфа, г.Уфа
БИК 048073770
Кор.сч. 30101810600000000770
ОГРН 1060258003750
Тел./факс: (34766) 2-37-72, 2-37-71

 / И.Э. Габбасов

Абонент

ООО «Домоустроитель»

Юридический и почтовый адрес: 453431,
РБ, г.Благовещенск, ул. Комарова, д.9
ИНН 0258007064; КПП 025801001;
Р/с 407028102500000001805 в ОАО АКБ
РБР г. Уфа
БИК 048073766;
ОКПО 22651301; ОКНХ 71200;
КПП 025801001

 / Р.Р. Гадельшин

" " 20 __ г.

Исп. Асеева И.А.



РЕЖИМ
подачи (потребления) холодной воды

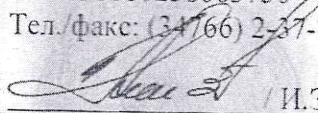
N п/п	Наименование объекта (ввода)	Гарантированный объем подачи холодной воды (отдельно для холодной питьевой и технической воды)	Гарантированный объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения	Гарантированный уровень давления холодной воды (отдельно для холодной питьевой и технической воды)
1	2	3	4	5
1	Магазин по ул. Седова, 22 г. Благовещенска	В соответствии с тех.условиями	В соответствии с тех.условиями	Не менее 4мПа
2	Магазин по ул. Седова, 22 г. Благовещенска	В соответствии с тех.условиями	В соответствии с тех.условиями	Не менее 4мПа
	Магазин по ул. Комарова, 9а, Благовещенска	В соответствии с тех.условиями	В соответствии с тех.условиями	Не менее 4мПа

Режим установлен на период с 01 января 2014 г.

Организация водопроводно-
канализационного хозяйства

МУП «Водоканал» г. Благовещенск

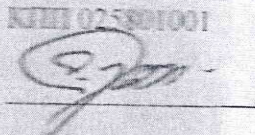
Юридический адрес: 453434, РБ,
г. Благовещенск, ул. Братьев Кадомцевых 9/1,
Почтовый адрес: 453434, РБ,
г. Благовещенск, ул. Братьев Кадомцевых 9/1,
ИНН 0258011092, КПП 025801001
Р/с 40702810400300000519 Филиал
ОАО «УралСиб» в г. Уфа, г. Уфа
БИК 048073770
Кор.сч. 30101810600000000770
ОГРН 1060258003750
Тел./факс: (34766) 2-37-72, 2-37-71

 / И.А. Габбасов

Абонент

ООО «Домоустроитель»

Юридический и почтовый адрес: 453431, РБ,
г. Благовещенск, ул. Комарова, д.9
ИНН 0258007064; КПП 025801001;
Р/с 407028102500000001805 в ОАК АКБ РБР г.
Уфа
БИК 048073766;
ОКПО 22651301; ОКНХ 71200;
КПП 025801001

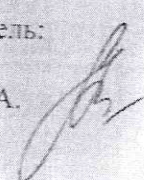
 / Р.Р. Гадельшин

" " 20 __ г.

" " 20 __ г.

Исполнитель:

Асеева И.А.



СВЕДЕНИЯ
об узлах учета, приборах учета и местах
отбора проб холодной воды

N п/п	Показания приборов учета на начало подачи ресурса	Дата опломбирования	Дата очередной поверки
1	2	3	4
1	00001	XBC01.09.2009 г.	01.09.2015
2	00001	XBC 18.06.2010 г.	18.06.2016

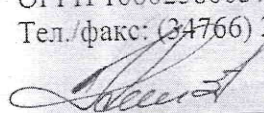
N п/п	Месторасположение узла учета	Диаметр прибора учета, мм	Марка и заводской номер прибора учета	Технический паспорт прилагается (указать количество листов)
1	2	3	4	5
1	Магазин «Юбилейный» ул. Седова, 22 г. Благовещенска	15		
2	Магазин «Мебель» ул. Седова, 22 г. Благовещенска	15	1317529	
3	Магазин «Лада» ул. Комарова, 9а, Благовещенска	15	13213568	

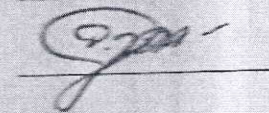
Организация водопроводно-
канализационного хозяйства
МУП «Водоканал» г. Благовещенск

Абонент
ООО «Домоустроитель»

Юридический адрес: 453434, РБ,
г. Благовещенск, ул. Братьев Кадомцевых 9/1,
Почтовый адрес: 453434, РБ,
г. Благовещенск, ул. Братьев Кадомцевых 9/1,
ИНН 0258011092, КПП 025801001
Р/с 407028104003000000519 Филиал
ОАО «УралСиб» в г. Уфа, г. Уфа
БИК 048073770
Кор.сч. 30101810600000000770
ОГРН 1060258003750
Тел./факс: (34766) 2-37-72, 2-37-71

Юридический и почтовый адрес: 453431, РБ,
г. Благовещенск, ул. Комарова, д. 9
ИНН 0258007064; КПП 025801001;
Р/с 407028102500000001805 в ОАФ АКБ РБР г.
Уфа
БИК 048073766;
ОКПО 22651301; ОКНХ 71200;
КПП 025801001

 / И.Э. Габбасов

 / Р.Р. Гадельшин

" " 20 г. " " 20 г.
Исполнитель Асеева И.А. 

г.Благовещенск

№ 01

20 14 г.

МУП «Водоканал» г.Благовещенск, в лице директора Габбасова Ильдара Энгелевича, действующий на основании Устава, далее Водоканал с одной стороны и ООО фирма «Домоустроитель» в лице директора Гаврилова Радика Равиловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. Предмет договора

1.1 По настоящему договору Водоканал, осуществляющий холодное водоснабжение и водоотведение, обязуется подавать абоненту по адресам г.Благовещенск: 1) ул. Бр. Першиных, 6 блок А, кафе-бар «Визит»; 2) ул. Советская, 5/8, продовольственный магазин; 3) ул. Социалистическая, д.10, магазин; 4) ул. Седова, д. 111 магазин 5) ул. Комарова, 9, магазин, через присоединенную водопроводную сеть из централизованных систем холодного водоснабжения холодную (питьевую) воду, качество которой соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01.

Абонент обязуется оплачивать холодную (питьевую) воду (далее - холодную воду) установленного качества в объеме, определенном настоящим договором. Водоканал обязуется осуществлять прием сточных вод абонента от канализационного выпуска в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект, а абонент обязуется соблюдать режим водоотведения, нормативы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, нормативы допустимых сбросов (в случаях, когда такие нормативы установлены в соответствии с законодательством Российской Федерации и Республики Башкортостан), требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованных систем водоотведения, оплачивать водоотведение и принятую холодную воду в сроки, порядке и размере, которые предусмотрены настоящим договором, соблюдать в соответствии с настоящим договором режим потребления холодной воды, а также обеспечивать безопасность эксплуатации входящих в его ведение водопроводов и канализационных сетей и исправность используемых им приборов учета.

2. Сроки и режим подачи холодной воды и водоотведения

2.1. Датой начала подачи холодной воды и приема сточных вод является «01» января 2014 года

2.2. Сведения о режиме подачи холодной воды (гарантированного объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированного уровня давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения) приведены в приложении N 1 в соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения.

3. Тарифы, сроки и порядок оплаты по договору

3.1. Оплата по настоящему договору осуществляется абонентом по тарифам на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и (или) тарифам на техническую воду и (либо) водоотведение, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов).

Тариф на холодную (питьевую) воду, установленный на дату заключения настоящего договора, 13,20 руб./куб.м.

Тариф на водоотведение 9,19 руб./куб.м и очистку 6,05 р./куб.м., установленный на дату заключения настоящего договора.

3.2. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен 1 календарному месяцу.

Абонент оплачивает полученную холодную воду и отведенные сточные воды до 10-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании счетов, выставляемых к оплате организацией водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 5-го числа месяца.

следующего за расчетным месяцем. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет организации водопроводно-канализационного хозяйства.

3.3. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между организацией водопроводно-канализационного хозяйства и абонентом не реже 1 раза в год либо по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта. Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов по настоящему договору, уведомляет другую сторону о дате ее проведения не менее чем за 5 рабочих дней до дня ее проведения. В случае неявки стороны в указанный срок для проведения сверки расчетов сторона, инициирующая проведение сверки расчетов по договору, составляет и направляет в адрес другой стороны акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. В таком случае подписание акта сверки расчетов осуществляется в течение 3 рабочих дней со дня его получения. Акт сверки расчетов в случае неполучения ответа в течение более 10 рабочих дней после направления стороне считается признанным (согласованным) обеими сторонами.

4. Права и обязанности сторон

4.1. Водоканал обязан:

- а) осуществлять подачу абоненту холодной воды установленного качества в объеме, установленном настоящим договором. Не допускать ухудшения качества воды ниже показателей, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и настоящим договором, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- б) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;
- в) осуществлять производственный контроль качества питьевой воды и производственный контроль состава и свойств сточных вод;
- г) соблюдать установленный режим подачи холодной воды и режим приема сточных вод;
- д) с даты выявления несоответствия показателей питьевой воды, характеризующих ее безопасность, требованиям законодательства Российской Федерации незамедлительно известить об этом абонента в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Указанное извещение должно осуществляться любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет");
- е) предоставлять абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
- ж) отвечать на жалобы и обращения абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;
- з) при участии абонента, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, осуществлять допуск к эксплуатации приборов учета, узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения к эксплуатации;
- и) опломбировать абоненту приборы учета холодной воды и сточных вод без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, при которых взимается плата за опломбирование приборов учета;
- к) предупреждать абонента о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения и (или) водоотведения в порядке и в случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;

л) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах холодного водоснабжения и водоотведения, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены нормативно-технической документацией, а также по возобновлению действия таких систем с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации;

м) в случае прекращения или ограничения холодного водоснабжения уведомлять органы местного самоуправления и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточности напора воды в случае проведения ремонта или возникновения аварии на ее водопроводных сетях;

н) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;

о) требовать от абонента реализации мероприятий, направленных на достижение установленных нормативов допустимых сбросов абонента, нормативов водоотведения по объему и составу сточных вод, а также соблюдения требований, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

п) осуществлять контроль за соблюдением абонентом режима водоотведения и нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

р) осуществлять контроль за соблюдением абонентом режима водоотведения и нормативов допустимых сбросов, нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, а также требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

с) уведомлять абонента о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта водопроводных и канализационных сетей, через которые осуществляется холодное водоснабжение и водоотведение.

4.2. Водоканал вправе:

а) осуществлять контроль за правильностью учета объемов холодной (полученной абонентом) холодной воды и учета объемов принятых (отведенных) сточных вод;

б) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) самовольного подключения абонента к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения;

в) временно прекращать или ограничивать холодное водоснабжение и (или) водоотведение в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

г) иметь беспрепятственный доступ к водопроводным и канализационным сетям,;

д) взимать с абонента плату за отведение сточных вод сверх установленных нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, а также за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения;

е) инициировать проведение сверки расчетов по действующему договору.

4.3. Абонент обязан:

а) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

б) обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на приборах учета, узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности;

- в) обеспечивать учет получаемой холодной воды и отводимых сточных вод в порядке, установленном разделом 5 настоящего договора, и в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, если иное не предусмотрено настоящим договором;
- г) установить приборы учета холодной воды и приборы учета сточных вод (это условие настоящего договора включается при условии заключения его с абонентом, который обязан устанавливать приборы учета сточных вод в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации) на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном в настоящем договоре, в случае если установка таких приборов предусмотрена правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;
- д) соблюдать установленный настоящим договором режим потребления холодной воды и режим водоотведения;
- е) производить оплату по настоящему договору в порядке, в сроки и в размере, которые определены в соответствии с настоящим договором, и в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, вносить плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и плату за нарушение нормативов по объему и составу сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения, а также вносить плату за вред, причиненный водному объекту;
- ж) обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Водоканала к водопроводным и (или) канализационным сетям, местам отбора проб холодной воды, сточных вод и приборам учета в случаях и в порядке, которые предусмотрены разделом 6 настоящего договора;
- з) содержать в исправном состоянии системы и средства противопожарного водоснабжения, принадлежащие абоненту или находящиеся в границах (зоне) его эксплуатационной ответственности (приложения № 2,3),

включая пожарные гидранты, задвижки, краны и установки автоматического пожаротушения, а также устанавливать соответствующие указатели согласно требованиям норм противопожарной безопасности;

и) незамедлительно уведомлять Водоканал и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора холодной воды в случаях возникновения аварии на его водопроводных сетях;

к) уведомлять Водоканал о передаче прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения а также о предоставлении прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам в порядке, установленном разделом 9 настоящего договора;

л) незамедлительно сообщать Водоканалу обо всех повреждениях или неисправностях на водопроводных и канализационных сетях, сооружениях и устройствах, приборах учета, о нарушениях работы централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и причинить вред окружающей среде;

м) обеспечить в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждения или неисправности водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих абоненту на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, а также устранить последствия таких повреждений и неисправностей;

н) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (технологического присоединения) к водопроводным и канализационным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим абоненту на законном основании, только при наличии согласования организации водопроводно-канализационного хозяйства;

- о) не создавать препятствий для водоснабжения и водоотведения абонентов и транзитных организаций, водопроводные и (или) канализационные сети которых присоединены к водопроводным и (или) канализационным сетям абонента;
- п) представлять Водоканалу сведения об абонентах, в отношении которых абонент является транзитной организацией, по форме и в объеме, которые согласованы сторонами;
- р) не допускать возведения построек, гаражей, стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора, посадок деревьев, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, без согласия Водоканала;
- с) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;
- т) соблюдать установленные нормативы допустимых сбросов и лимиты на сбросы сточных вод, принимать меры по соблюдению указанных нормативов и требований, обеспечивать реализацию плана снижения сбросов (если для объектов этой категории абонентов в соответствии с законодательством Российской Федерации устанавливаются нормативы допустимых сбросов), соблюдать нормативы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требования к составу и свойствам отводимых сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на централизованную систему водоотведения;
- у) осуществлять сброс сточных вод от напорных коллекторов абонента в самотечную сеть канализации организации водопроводно-канализационного хозяйства через колодец - гаситель напора;
- ф) обеспечивать локальную очистку сточных вод в случаях, предусмотренных правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;
- х) в случаях, установленных правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, подавать декларацию о составе и свойствах сточных вод и уведомлять Водоканал в случае нарушения декларации о составе и свойствах сточных вод.

4.4. Абонент имеет право:

- а) получать от Водоканала информацию о результатах производственного контроля качества питьевой воды, состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, и производственного контроля состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2003 года N 525;
- б) получать от Водоканала информацию об изменении установленных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение;
- в) привлекать третьих лиц для выполнения работ по устройству узла учета;
- г) инициировать проведение сверки расчетов по выдвинутому договору;
- д) осуществлять в целях контроля качества холодной воды, состава и свойств сточных вод отбор проб холодной воды и сточных вод, в том числе параллельных проб, а также принимать участие в отборе проб холодной воды и сточных вод, осуществляемом Водоканалом.

5. Порядок осуществления учета поданной холодной воды и принимаемых сточных вод, сроки и способы представления показаний приборов учета

5.1. Для учета объемов поданной абоненту холодной воды и объема принятых сточных вод стороны используют приборы учета, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

5.2. Сведения об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах отбора проб воды, сточных вод приведены в приложении N 4.

5.3. Коммерческий учет полученной холодной воды обеспечивает Абонент.

5.4. Коммерческий учет отведенных сточных вод обеспечивает Абонент.

5.5. Количество поданной холодной воды и принятых Водоканалом сточных вод определяется стороной, осуществляющей коммерческий учет питьевой воды и сточных вод, в соответствии с данными учета фактического потребления холодной воды и учета сточных вод по показаниям приборов учета по заключенному «Соглашению сторон на распределение воды» за исключением случаев, когда в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, коммерческий учет осуществляется расчетным способом.

5.6. Сторона, осуществляющая коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды и отведенных сточных вод, снимает показания приборов учета на последнее число расчетного периода, установленного настоящим договором, либо осуществляет, в случаях, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, расчет объема поданной (полученной) холодной воды и отведенных сточных вод расчетным способом, а также вносит показания приборов учета в журнал учета расхода воды и принятых сточных вод и передает эти сведения в Водоканал не позднее 30 числа расчетного месяца.

5.7. Передача абонентом сведений о показаниях приборов учета организации водопроводно-канализационного хозяйства осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

6. Порядок обеспечения абонентом доступа представителям Водоканала к водопроводным и канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам), местам отбора проб воды и сточных вод, приборам учета холодной воды и сточных вод

6.1. Абонент обязан обеспечить доступ представителям Водоканала или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам в следующем порядке:

а) Водоканал предварительно оповещает абонента о дате и времени посещения с приложением списка проверяющих (при отсутствии служебных удостоверений или доверенности). Оповещение осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет");

б) уполномоченные представители Водоканала предъявляют абоненту служебное удостоверение;

в) доступ представителям Водоканала к местам отбора проб воды, сточных вод, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам, установленным настоящим договором, осуществляется только в установленных настоящим договором местах отбора проб холодной воды и сточных вод;

г) абонент принимает участие в проведении Водоканалом всех проверок, предусмотренных настоящим разделом;

д) отказ в доступе (недопуск) представителям Водоканала к приборам учета (узлам учета) воды и сточных вод приравнивается к неисправности прибора учета, что влечет за собой применение расчетного способа при определении количества поданной (полученной) за определенный период холодной воды и принятых сточных вод за весь период нарушения. Продолжительность периода нарушения определяется в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

7. Порядок контроля качества питьевой воды

7.1. Производственный контроль качества питьевой воды, подаваемой абоненту с использованием централизованных систем холодного водоснабжения, осуществляется в соответствии с правилами осуществления производственного контроля качества питьевой воды и качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

7.2. Качество подаваемой холодной питьевой воды должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Допускается временное несоответствие качества питьевой воды установленным требованиям, за исключением показателей качества

питьевой воды, характеризующих ее безопасность, при этом это качество должно соответствовать пределам, определенным планом мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями.

7.3. Абонент имеет право в любое время в течение срока действия настоящего договора самостоятельно отобрать пробы для проведения лабораторного анализа качества питьевой воды и направить их для лабораторных испытаний организациям, аккредитованным в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб воды, в том числе отбор параллельных проб воды, производится в порядке, предусмотренном правилами осуществления производственного контроля качества питьевой воды и качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. Абонент обязан известить организацию о времени и месте отбора проб воды не позднее 3 суток до проведения отбора проб воды.

8. Условия временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и приема сточных вод

8.1. Водоканал вправе осуществить временное прекращение или ограничение холодного водоснабжения и приема сточных вод абонента только в случаях, установленных Федеральным законом "О водоснабжении и водоотведении", при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и водоотведения, установленного правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

8.2. Уведомление Водоканала о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения и приема сточных вод абонента, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении холодного водоснабжения и приема сточных вод направляются соответствующим лицам любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

9. Порядок уведомления Водоканала о переходе прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение и водоотведение

9.1. В случае передачи прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, а также предоставления прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам абонент в течение 3 дней со дня наступления одного из указанных событий направляет Водоканалу письменное уведомление с указанием лиц, к которым перешли права. Уведомление направляется по почте или нарочным.

9.2. Уведомление считается полученным организацией водопроводно-канализационного хозяйства с даты почтового уведомления о вручении или подписи о получении уполномоченным представителем организации водопроводно-канализационного хозяйства на 2-м экземпляре уведомления.

10. Порядок урегулирования споров и разногласий

10.1. Все споры и разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

10.2. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах договора и должна содержать:

а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);

б) содержание спора и разногласий;

в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли разногласия (наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая претензию);

г) другие сведения по усмотрению стороны.

10.3. Сторона, получившая претензию, в течение 5 рабочих дней со дня ее поступления обязана рассмотреть претензию и дать ответ.

10.4. Стороны составляют акт об урегулировании спора (разногласий).

10.5. В случае недостижения сторонами соглашения спор и разногласия, возникшие в связи с исполнением настоящего договора, подлежат урегулированию в суде в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

11. Ответственность сторон

11.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

11.2. В случае нарушения Водоканалом требований к качеству питьевой воды, режима подачи холодной воды и (или) уровня давления холодной воды абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде. В случае нарушения Водоканалом режима приема сточных вод абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде. Ответственность Водоканала за качество подаваемой питьевой воды определяется до границы эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям основного абонента и Водоканала, установленной в соответствии с актом о разграничении эксплуатационной ответственности.

11.3. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязательств по оплате настоящего договора Водоканал вправе потребовать от абонента уплаты неустойки в размере двукратной ставки рефинансирования (учетной ставки) Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

12. Обстоятельства непреодолимой силы

12.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора. При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

12.2. Сторона, подвергшаяся действию непреодолимой силы, обязана известить другую сторону любыми доступными способами без промедления (не позднее 24 часов) о наступлении указанных обстоятельств или предпринять все действия для уведомления другой стороны. Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств. Сторона должна без промедления, не позднее 24 часов, известить другую сторону о прекращении таких обстоятельств.

13. Действие договора

13.1. Настоящий договор вступает в силу с 01 января 2014 года и действует до полного выполнения сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

13.2. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

13.3. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока действия настоящего договора по обоюдному согласию сторон.

13.4. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа организации водопроводно-канализационного хозяйства от исполнения настоящего договора при его изменении в одностороннем порядке настоящий договор считается расторгнутым.

14. Прочие условия

14.1. Изменения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатами обеих сторон.

14.2. Одна сторона в случае изменения у себя реквизитов, места нахождения или банковских реквизитов обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

14.3. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении", правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

14.4. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

14.5. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

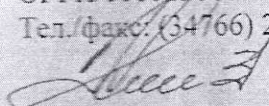
Водоканал

МУП «Водоканал» г. Благовещенск

Абонент

ООО «Домоустроитель»

Юридический адрес: 453434, РБ,
г. Благовещенск, ул. Братьев Кадомцевых 9/1,
Почтовый адрес: 453434, РБ,
г. Благовещенск, ул. Братьев Кадомцевых 9/1,
ИНН 0258011092, КПП 025801001
Р/с 40702810400300000519 Филиал
ОАО «Уралсиб» в г. Уфа, г. Уфа
БИК 048073770
Кор.сч. 30101810600000000770
ОГРН 1060258003750
Тел./факс: (34766) 2-37-72, 2-37-71

 / И.А. Габбасов

Юридический и почтовый адрес: 453431, РБ,
г. Благовещенск, ул. Комарова, д. 9
ИНН 0258007064; КПП 025801001;
Р/с 407028102500000001805 в ОАК АКБ РБ г.
Уфа
БИК 048073766;
ОКПО 22651301; ОКНХ 71200;
КПП 025801001

 / Р.Р. Гадельшин

Копия передана

Приложение N 1
к договору холодного водоснабжения и водоотведения

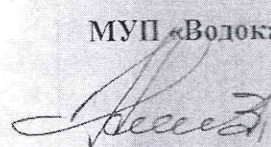
Сведения о режиме подачи холодной воды (гарантированного объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированного уровня давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения)

Режим установлен с 01 января 2014г.

N п/п	Наименование объекта	Гарантированный объем подачи холодной воды	Гарантированный объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения	Гарантированный уровень давления холодной воды в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения
1	2	3	4	5
1	Кафе-бар «Визит» ул. Бр. Першиных, 6, блок А	В соответствии с техническими условиями	В соответствии с техническими условиями	Не менее 0,4МПа
2	Магазин «Продукты», ул.Советская, 5/8	В соответствии с техническими условиями	В соответствии с техническими условиями	Не менее 0,4МПа
3	Магазин «Лавка», ул. Социалистическая, д.10	В соответствии с техническими условиями	В соответствии с техническими условиями	Не менее 0,4МПа
4	Магазин «Лилия», ул.Седова, д.111	В соответствии с техническими условиями	В соответствии с техническими условиями	Не менее 0,4МПа
5	Магазин «Улым», ул. Комарова, 9.	В соответствии с техническими условиями	В соответствии с техническими условиями	Не менее 0,4МПа

Организация водопроводно-канализационного
хозяйства

МУП «Волоканал» г.Благовещенск

 И.Э. Габбасов

Абонент

ООО «Домоустроитель»

 /Р.Р. Гадельшин

" " 20 __ г.

" " 20 __ г.

Исп. Асеева И.А.



Акт о разграничении балансовой принадлежности

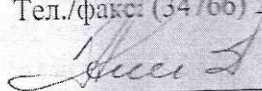
МУП «Водоканал» г.Благовещенск, в лице директора Габбасова Ильдара Энгелевича, действующий на основании Устава, далее организация водопроводно-канализационного хозяйства с одной стороны, и с другой стороны ООО фирма «Домоустроитель» в лице директора Гадельшина Радика Равиловича, действующего на основании Устава, именуемые в дальнейшем сторонами, составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства является

- 1) балансовая принадлежность внутренних сетей водоснабжения и водоотведения кафе-бара «Визит» по адресу ул.Бр.Першиных, 6, блок А - сети водопровода (включая прибор учета) и канализации внутри помещения – ООО фирма «Домоустроитель».
- 2) балансовая принадлежность внутренних и наружных сетей водоснабжения и водоотведения продовольственного магазина «Продукты» по адресу ул.Советская, 5/8 – внутренние сети водопровода (с прибором учета) до места врезки в колодец (ВК1), колодец (ВК1) (совместно с магазинами «Мечта», «Универсал», «Весна», «Урал», «Континент», «Птица», «Эльдорадо»), включая запорную арматуру и внутренние сети канализации до места врезки в колодец (КК5) – ООО фирма «Домоустроитель».
- 3) балансовая принадлежность внутренних сетей водоснабжения и водоотведения магазина «Лавка» по адресу ул.Социалистическая, 10 – сети водопровода внутри здания (включая прибор учета) и наружные до места врезки в городской водопровод, сети канализации внутри здания до места врезки в колодец (КК3), колодец (КК3) – ООО фирма «Домоустроитель».
- 4) балансовая принадлежность внутренних сетей водоснабжения и водоотведения магазина «Лилия» по адресу ул.Седова, 111 – сети водопровода (включая прибор учета) и канализации внутри помещения – ООО фирма «Домоустроитель».
- 5) балансовая принадлежность внутренних сетей водоснабжения и водоотведения магазина «Улым» по адресу ул.Комарова, 9 – сети водопровода (включая прибор учета) и канализации внутри помещения – ООО фирма «Домоустроитель».

Организация водопроводно-
канализационного хозяйства

Абонент

МУП «Водоканал» г.Благовещенск
Юридический адрес: 453434, РБ,
г. Благовещенск, ул.Братьев Кадомцевых 9/1,
Почтовый адрес: 453434, РБ,
г. Благовещенск, ул.Братьев Кадомцевых 9/1,
ИНН 0258011092, КПП 025801001
Р/с 40702810400300000519 Филиал
ОАО «УРАЛСИБ» в г.Уфа, г.Уфа
БИК 048073770
Кор.сч. 30101810600000000770
ОГРН 1060258003750
Тел./факс: (34766) 2-37-72, 2-37-71

 / И.Э. Габбасов

ООО фирма «Домоустроитель»
Юридический и почтовый адрес: 453431,
РБ, г.Благовещенск, ул. Комарова, д.9
ИНН 0258007064; КПП 025801001;
Р/с 407028102500000001805 в ОАД АКБ РБ
г. Уфа
БИК 048073766;
ОКЛЮ 22651301; ОКНХ 71200;
КПП 025801001

 / Р.Р. Гадельшин

" " 20 г.

" " 20 г.

Исп. Асеева И.А.

Акт о разграничении эксплуатационной ответственности

МУП «Водоканал» г.Благовещенск, в лице директора Габбасова Ильдара Энгелевича, действующий на основании Устава, далее организация водопроводно-канализационного хозяйства с одной стороны и ООО «Домоустроитель» с другой стороны, в лице директора Гадельшина Радика Равиловича, действующего на основании Устава, именуемые в дальнейшем сторонами, составили настоящий акт о том, что границей раздела эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства является:

1) Ответственность за исправное состояние внутренних сетей водоснабжения и водоотведения кафе-бара «Визит» - внутренних сетей водопровода с узлом учета и сетей канализации несет Абонент (ООО фирма «Домоустроитель») в соответствии с действующими нормативными актами.

2) Ответственность за исправное состояние внутренних и наружных сетей водоснабжения и водоотведения продовольственного магазина «Продукты» - внутренних сетей водопровода (с прибором учета) до места врезки в колодце (ВК1), колодца (ВК1) (совместно с магазинами «Мечта», «Универсал», «Весна», «Урал», «Континент», «Птица», «Эльдорадо»), включая запорную арматуру и внутренних сетей канализации до места врезки в колодце (КК5) несет Абонент (ООО фирма «Домоустроитель») в соответствии с действующими нормативными актами.

3) Ответственность за исправное состояние внутренних и наружных сетей водоснабжения и водоотведения магазина «Лавка» - внутренних сетей водопровода (с прибором учета) и наружные до места врезки в городской водопровод, сетей канализации внутри здания и наружных до места врезки в колодце (КК3), колодца (КК3) несет Абонент (ООО фирма «Домоустроитель») в соответствии с действующими нормативными актами.

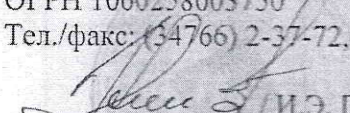
4) Ответственность за исправное состояние внутренних сетей водоснабжения и водоотведения магазина «Лилия» - внутренних сетей водоснабжения (с прибором учета) и сетей водоотведения несет Абонент (ООО фирма «Домоустроитель») в соответствии с действующими нормативными актами.

5) Ответственность за исправное состояние внутренних сетей водоснабжения и водоотведения магазина «Улым» - внутренних сетей водоснабжения и водоотведения (с прибором учета) и сетей водоотведения несет Абонент (ООО фирма «Домоустроитель») в соответствии с действующими нормативными актами.

Организация водопроводно-
канализационного хозяйства

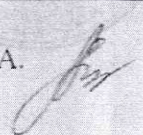
Абонент

МУП «Водоканал» г. Благовещенск
Юридический адрес: 453434, РБ,
г. Благовещенск, ул. Братьев Кадомцевых 91,
Почтовый адрес: 453434, РБ,
г. Благовещенск, ул. Братьев Кадомцевых 91,
ИНН 0258011092, КПП 025801001
Р/с 40702810400300000519 Филиал
ОАО «УРАЛСИБ» в г. Уфа, г. Уфа
БИК 048073770
Кор.сч. 30101810600000000770
ОГРН 1060258003750
Тел./факс: (34766) 2-37-72, 2-37-71

 И.Э. Габбасов

ООО фирма «Домоустроитель»
Юридический и почтовый адрес: 453431, РБ,
г. Благовещенск, ул. Комарова, д.9
ИНН 0258007064, КПП 025801001;
Р/с 407028102500000001805 в ОАФ АКБ РБР
Уфа
БИК 048073766;
ОКПО 22651301; ОКНХ 71200;
КПП 025801001

 / Р.Р. Гадельшин

Исп. Асеева И.А. 

Сведения об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах отбора проб воды, сточных вод

N п/п	Показания приборов учета на начало подачи ресурса	Дата опломбирования	Дата очередной поверки
	2	3	4
1	00001	XBC 14.06.2011 г. ГВС 14.06.2011 г.	14.06.2017 г. 14.06.2015 г.
2	00001	XBC 29.10.2013 г.	29.10.2019 г.
3	00001	XBC 01.05.2013 г.	01.05.2019 г.
4	00001	XBC 20.05.2013 г.	20.05.2019 г.
5	00001 00001	XBC 05.10.2012 г. ГВС 23.08.2012 г.	05.10.2018 г. 23.08.2016 г.

N п/п	Месторасположение узла учета	Диаметр прибора учета, мм	Марка и заводской номер прибора учета	Технический паспорт прилагается (указать количество листов)
	2	3	4	5
1.	М-н по ул. Седова, 111	15	XBC 2518085 ГВС 2773610	
1	Кафе-бар ул. Бр. Першиных, 6, блок А	15	XBC 0134213 ГВС 0106812	
2	Магазин, ул.Советская, 5/8	15	XBC 2976537	
3	Магазин, ул. Социалистическая. д.10	15	XBC 2914573	
5	Магазин, ул. Комарова, 9.	15	XBC 2868673	

МУП «Водоканал» г.Благовещенск

ООО «Домоустроитель»


 / И.Э. Габбасов


 / Р.Р. Гадельшин

" " 20 г.

" " 20 г.

к договору холодного водоснабжения и водоотведения

Сведения о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента

В целях обеспечения режима безаварийной работы централизованной системы водоотведения организации водопроводно-канализационного хозяйства устанавливаются нормативные показатели общих свойств сточных вод

температура сточных вод $\leq 40^{\circ}$;
 $6,5 < \text{pH} < 8,5$
 ХПК:БПК $\leq 2,5$;
 ХПК:БПК $\leq 1,5$;
 общая минерализация 1000 мг/л;
 сульфиды $\leq 1,5$ мг/л

(указать показатели)

Отведению в централизованную систему водоотведения подлежат сточные воды, если содержание в них загрязняющих веществ не превышает следующих значений:

Номер и наименование канализационных выпусков	Перечень загрязняющих веществ	Допустимые концентрации загрязняющих веществ (мг/дм ³)
1	2	3
	Водородный показатель	6,5-8,5
	Взвешенные вещества	150
	ХПК	90
	Фосфаты	0,286
	Хлориды	67
	Сульфаты	105
	Ионы аммония	1,0
	Железо общее	0,41
	Цинк	0,033
	Марганец	0,035
	Медь	0,005
	Нефтепродукты	0,33

Организация водопроводно-канализационного хозяйства

Абонент

МУП «Водоканал» г. Благовещенск

ООО «Демоустроитель»

 И.А. Габбасов

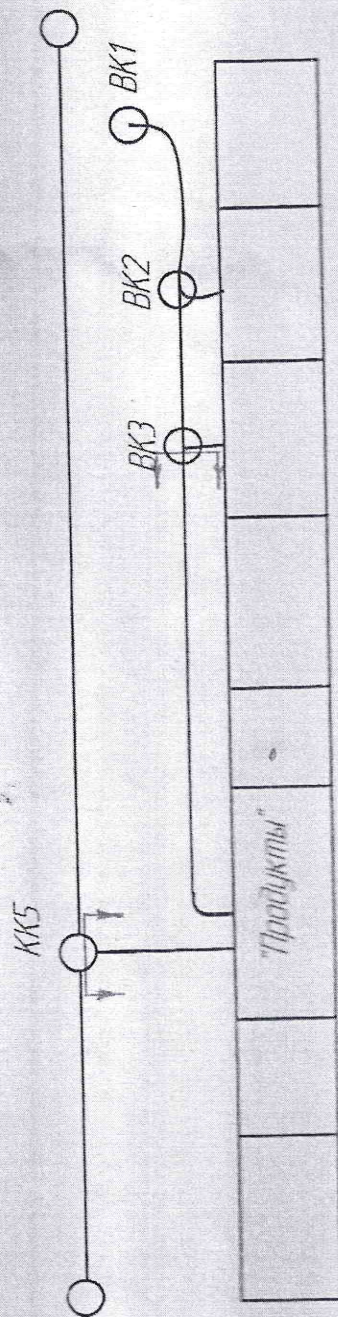
 Р.Р. Гадельшин

" " 2014 г.

" " 2014 г.

Исп. Аксенов И.А. 

Схема подключения м-но "Продукты" к водопроводным и канализационным сетям по ул.Советская, 5/8



UNITED STATES

СЪСТАВЛЯНО
ОТЪ "ОДОКАНАЛЪ"
ОДОБРИТЕЛНО

100



РусГидро

Энергетическая
сбытовая компания
Башкортостана

Общество с ограниченной
ответственностью
**"ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СБЫТОВАЯ
КОМПАНИЯ БАШКОРТОСТАНА"**
(ООО "ЭСКБ")

Республика Башкортостан

Полное наименование отделения: ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана»
Дирекция по работе с юридическими лицами ООО «Энергетическая сбытовая компания
Башкортостана»

Почтовый адрес: РФ, Республика Башкортостан, 450080, г.Уфа, ул. Ст.Злобина, д. 31/4
Официальный сайт: www.bashesk.ru

ДОГОВОР ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

№

1	3	0	6	0	4	6	5	2
---	---	---	---	---	---	---	---	---

ОТ «01» октября 2014г.

Общество с ограниченной ответственностью «Домоустроитель» (ООО
«Домоустроитель»)
(полное наименование Потребителя, в скобках - сокращенное)

Адрес: 453430 РБ, г.Благовещенск, ул. Комарова, д.9 а/я 8
(почтовый индекс, район, город, улица, факс, e-mail)
(полное наименование вышестоящей организации, министерства, ведомства)

Телефоны:

Гарантирующий поставщик

Директор отделения 8(347)269-19-59
Начальник участка 8(34766) 3-31-17
Юрисконсульт 269-19-35
Экономист по Договорам 269-19-96
Экономист по расчетам 269-19-22

Инженер по техническому
аудиту 248-53-86
Факс +7 (347) 269-19-59

Потребитель 8(34766)3-30-01
Руководитель
Гл. энергетик
Гл. бухгалтер 8(34766)3-20-63
Юрисконсульт _____
Лицо, ответственное за ввод
отключений,
ограничений _____

Лицо, ответственное за снятие, прием и
передачу показаний, счетов,
счетов фактур

ВЕРНА
ПРЕДСТАВИТЕЛЬ
ООО «ЭСКБ»
АПЛАЕВА Г.
ДАТА: 10.10.2023 г.
ПОДПИСЬ

ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана», именуемое в дальнейшем Гарантующий поставщик, в лице ведущего инженера по техническому аудиту Волкова Сергея Александровича, действующего на основании доверенности от 22.05.2014 №007/211, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Домоустроитель» (ООО «Домоустроитель») в лице директора Тадельмина Радика Рабисовича, действующего на основании Устава с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор электроснабжения – далее Договор, о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантующий поставщик обязуется:

- осуществлять продажу (поставку) электрической энергии и мощности в точки поставки электрической энергии (мощности), определенные п. 1.2 Договора;
- обеспечивать оказание услуг по передаче электрической энергии и мощности до точек поставки и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергии Потребителя, путем заключения соответствующих договоров.

Потребитель обязуется своевременно оплачивать приобретаемую электрическую энергию, мощность и услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией, на условиях, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

1.2. Точки поставки электрической энергии (мощности) Потребителя находятся на границе балансовой принадлежности, зафиксированной в «Акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон» (Приложение № 7) между Потребителем и Сетевой организацией: ПО ЦЭС ООО "Башкирэнерго", 450026, г. Уфа, ул. Трамвайная, д.1.

1.3. Качество поставляемой электрической энергии соответствует требованиям законодательства Российской Федерации.

1.4. Договор заключен в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами, обязательными правилами, регулирующими вопросы поставки, передачи и распределения электрической энергии и мощности. Основные понятия и термины, используемые в Договоре, приведены в Приложении № 1

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА СТОРОН

2.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК ОБЯЗУЕТСЯ:

2.1.1. Обеспечить поставку Потребителю электрической энергии и мощности в точки поставки, указанные в Приложении №7 к договору.

2.1.2. Обеспечить передачу электрической энергии в точках поставки Потребителя, качество и параметры которой в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони, путем заключения Договора оказания услуг по передаче электрической энергии с Сетевой организацией, в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

2.1.3. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителя.

2.1.4. Урегулировать отношения, связанные с оперативно-диспетчерским управлением, приобретением и передачей электрической энергии (мощности) в точки поставки.

2.1.5. Информировать Потребителя самостоятельно или посредством привлечения третьих лиц (Сетевой организации):

- обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях средств измерения, установленных на объектах Сетевой организации;

- о причинах перерывов в подаче электрической энергии (аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по Договору), и предполагаемых сроках восстановления электроснабжения.

2.1.6. По требованию Потребителя производить, но не реже одного раза в квартал, сверку финансовых расчетов с оформлением актов сверок платежей за потребленную электрическую энергию и мощность (форма акта указана в Приложении № 9 к Договору).

2.1.7. В случае изменения банковских и почтовых реквизитов, сообщать об изменениях Потребителю в письменной форме в 10-дневный срок с момента изменения. Изменение прочих реквизитов подлежит опубликованию на официальном сайте Гарантующего поставщика.

2.1.8. Выполнять иные обязательства по осуществлению действий, необходимых для реализации прав Потребителя, предусмотренных Договором.

2.2. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК ИМЕЕТ ПРАВО:

2.2.1. Представители Гарантующего поставщика и Сетевой организации имеют право беспрепятственного доступа по предъявлении служебного удостоверения к электроустановкам, в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, к необходимой технической, оперативной и иной документации Потребителя, имеющей отношение к исполнению Договора, в следующих случаях:

а) для проведения мероприятий по прекращению (ограничению) поставки (потребления) электрической энергии (мощности) в связи с нарушением Потребителем условий Договора;

б) для составления (пересмотра) Приложения № 3 «Организация коммерческого учета электрической энергии» и Приложение №4 «Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя»;

в) для контроля за соблюдением установленных режимов и согласованных объемов энергопотребления, снятия контрольных показаний, проверки условий эксплуатации и сохранности приборов учета Потребителя;

г) для обслуживания электрических установок и приборов учета, принадлежащих Сетевой организации, находящихся на территории Потребителя;

д) для проведения замеров качества электрической энергии.

2.2.2. Инициировать введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии по Договору в установленном порядке в связи с наступлением обстоятельств, определенных действующим законодательством Российской Федерации.

2.2.3. Потребовать в установленном законодательством Российской Федерации порядке с Потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, установленных законодательством, компенсации расходов на оплату действий Сетевой организации по введению ограничения режима потребления такого Потребителя и последующему его восстановлению.

2.2.4. В случае, если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате электрической энергии по Договору, то Гарантирующий поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от Договора.

2.3. ПОТРЕБИТЕЛЬ ОБЯЗУЕТСЯ:

2.3.1. Принимать в точках поставки поставленную Гарантирующим поставщиком электрическую энергию (мощность) в соответствии с условиями Договора в пределах максимальной мощности, указанной в Приложении №7, либо акте технологического присоединения.

2.3.2. Осуществлять снятие показаний приборов учета и предоставлять показания в соответствии с требованиями Приложения №2 и по форме Приложения №5 к Договору. При наличии автоматизированной системы учета в целях контроля за соблюдением установленных режимов потребления электрической энергии (мощности) предоставить Гарантирующему поставщику удаленный доступ к интервальным приборам учета.

2.3.3. Оплачивать потребленную электрическую энергию (мощность) и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощности), с соблюдением сроков и размера оплаты, установленных Договором.

В случае, если объекты электропотребления Потребителя расположены в многоквартирном доме, то Потребитель также обязан оплачивать объем электрической энергии, поставленной на общедомовые нужды многоквартирного дома.

2.3.4. В случае ввода ограничения режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, установленных законодательством Российской Федерации, компенсировать расходы на оплату действий Сетевой организации по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению.

2.3.5. В целях обеспечения соблюдения установленных законодательством Российской Федерации требований к порядку передачи электрической энергии и взаимодействий с Сетевой организацией выполнять обязанности Потребителя услуг по передаче электрической энергии:

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

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

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

г) Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные Договором значения

соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

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

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

ж) Информировать Сетевую организацию в установленные Договором сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

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

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

к) Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен 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 системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой организации, при получении от Сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

л) Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Гарантирующего поставщика для передачи Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения Договора, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в Приложение «Категории Потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям» к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони.

2.3.6. Обеспечивать за свой счет в тридцатидневный срок замену, установку и поверку средств измерений электрической энергии (мощности) до истечения межповерочного интервала, в том числе измерительных трансформаторов тока и напряжения, находящихся у Потребителя на законных основаниях и указанных в Приложение №3 к Договору, в случае утраты, выхода их из строя, истечения сроков эксплуатации или истечения сроков метрологической поверки.

2.3.7. Не препятствовать перетоку через собственные объекты электросетевого хозяйства электрической энергии для сторонних потребителей, подключенных к электросетевым объектам Потребителя в установленном порядке.

2.3.8. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации по предъявлении служебного удостоверения в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, к необходимой технической, оперативной и иной документации Потребителя, имеющей отношение к исполнению Договора, для выполнения ими должностных обязанностей:

а) проведение мероприятий по прекращению (ограничению) поставки (потребления) электрической энергии (мощности) в связи с нарушением Потребителем условий Договора;

б) составление (пересмотра) Приложения № 3 «Перечень точек поставки (присоединений, учета) электрической энергии» и «Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя» (Приложение № 4);

в) контроль за соблюдением установленных режимов и согласованных объемов энергопотребления, снятия контрольных показаний, проверки условий эксплуатации и сохранности приборов учета Потребителя;

г) обслуживание электрических установок и приборов учета, принадлежащих Сетевой организации, находящихся на территории Потребителя;

д) проведение замеров качества электрической энергии.

2.3.9. Представить Гарантирующему поставщику документ о назначении ответственных лиц за ввод отключений, ограничений, доверенность на получение документов на оплату работ и услуг, подписание Актов приема-передачи, снятие показаний приборов учета электрической энергии и мощности и передачу данных с указанием номеров телефонов. Ежегодно обновлять данную информацию.

2.3.10. Обеспечивать сохранность прибора учета установленного в энергопринимающих устройствах Потребителя путем недопуска посторонних лиц к приборам учета и установкой соответствующих запирающих устройств на дверях распределительных устройств.

КОПИЯ
ПРЕДСТАВЛЕНА
ДАТА: 10.08.2023
ПОДПИСЬ

2.3.11. Сообщать в письменном виде Гарантирующему поставщику в трехдневный срок с момента выявления о выходе прибора учета из строя, либо о его утрате.

2.3.12. В случае отказа в одностороннем порядке от исполнения Договора с Гарантирующим поставщиком полностью или уменьшения объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у Гарантирующего поставщика, передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения Договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении требования настоящего пункта об уведомлении Гарантирующего поставщика в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий по оплате электрической энергии обязательства Потребителя и Гарантирующего поставщика по Договору сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

2.3.13. При ликвидации, реорганизации или отчуждении объектов электроснабжения, необходимо в течение 30 дней уведомить о наступлении указанных обстоятельств, о дате расторжения (изменения в части) Договора. При отчуждении объектов электроснабжения (производственных мощностей, объектов недвижимости, промышленных, строительных и иных площадок, и т.д.) произвести расчет за потребленную энергию и мощность в полном объеме до даты расторжения Договора. В случае изменения схемы электроснабжения, изменения значения присоединенной мощности и т.д. уведомить Сетевую организацию, Гарантирующего поставщика и внести изменения в Договор.

2.3.14. При отчуждении своих объектов (производственных мощностей, помещений, площадок и т.д.) произвести полный расчет за потребленную энергию и мощность до дня передачи права собственности, либо предусмотреть в данном Договоре, а так же в Договоре на отчуждение этого объекта, или в ином документе правопреемство по долгам за потребленную энергию и мощность, о чем должно быть сообщено Гарантирующему поставщику до дня передачи права собственности.

2.3.15. Самостоятельно урегулировать с Сетевой организацией вопросы взаимодействия в части:

а) определения границ балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон, категории надежности электроснабжения;

б) организации коммерческого учета в части выбора места установки расчетного (контрольного) прибора учета, определения методики расчета потерь, определения фактического объема потребления электрической энергии;

в) согласования значения соотношения потребления активной и реактивной мощности;

г) информирования об аварийных ситуациях на энергетических объектах и сроках планового, текущего и капитального ремонта на них;

д) оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей».

2.3.16. По требованию Гарантирующего поставщика производить, но не реже одного раза в квартал, сверку финансовых расчетов с оформлением актов сверок платежей за потребленную электрическую энергию и мощность (форма акта указана в Приложении №9 к Договору).

2.3.17. В случае изменения банковских, почтовых и иных реквизитов, сообщать об изменениях Гарантирующему поставщику в письменной форме в 10-дневный срок с момента изменения.

2.4. ПОТРЕБИТЕЛЬ ИМЕЕТ ПРАВО:

2.4.1. Выбрать для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) ценовую категорию в соответствии с законодательством Российской Федерации, самостоятельно посредством уведомления Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Башкортостан. При этом выбранная ценовая категория применяется для целей расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем календарном году.

Изменение ценовой категории производится в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

2.4.2. Привлекать третьи лица, отвечающие требованиям, установленным законодательством Российской Федерации для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета.

2.4.3. Воспользоваться услугами Гарантирующего поставщика в сети Интернет на официальном сайте www.bashesk.ru для передачи показаний приборов учета, просмотра оплаты и т.д. Для этих целей Потребителю необходимо ознакомиться с Инструкцией по работе в Личном кабинете и пройти регистрацию.

2.4.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью, что влечет расторжение такого Договора, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения Договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных в законодательстве Российской Федерации, начисленной ему Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения Договора, что должно быть подтверждено оплатой Счета, выставляемого Гарантирующим поставщиком.

2.4.5. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по

Договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии выполнения следующих обязанностей:

- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения Договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных в законодательстве Российской Федерации, начисленной ему Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения Договора, что должно быть подтверждено оплатой Счета, выставленного Гарантирующим поставщиком;

- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения Договора предоставить Гарантирующему поставщику выписку из Договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

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

- к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика;
- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных законодательством Российской Федерации условий заключения договоров с указанными субъектами.

3. ПОРЯДОК УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ.

3.1. Учет поставленной (потребленной) электрической энергии (мощности) осуществляется приборами учета электрической энергии (мощности), технические характеристики которых приводятся в Приложении № 3 «Организация коммерческого учета электрической энергии».

При наличии автоматизированной системы учета контроль за соблюдением установленных режимов потребления электрической энергии (мощности) производится по данным автоматизированной системы (Приложение № 6 к Договору).

3.2. Порядок и периодичность передачи данных приборов учета о фактическом объеме поставленной (потребленной) электрической энергии (мощности) для Потребителей, рассчитывающихся по первой и второй ценовой категории, отражен в Приложении №2 Договора, для Потребителей, рассчитывающихся по третьей-шестой ценовой категории, отражен в Приложении №11 Договора.

3.3. Установка, замена средств измерений, допуск их в эксплуатацию и снятие с эксплуатации (проверка прибора учета перед демонтажем) производится в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В адрес Сетевой организации Потребитель направляет регламентные запросы и заявки:

- запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета;
- заявка о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа;
- заявка на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета.

3.4. По инициативе одной из Сторон по Договору Гарантирующий поставщик оформляет Приложение №3а, содержащее информацию о точках учета по состоянию на дату оформления, и представляет Потребителю в 15-тидневный срок с момента обращения Потребителя.

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ.

4.1. Электрическая энергия (мощность) в соответствии с Договором поставляется Потребителю по свободным (нерегулируемым) ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных Гарантирующим поставщиком исходя из цен на приобретаемые электрическую энергию и мощность на оптовом рынке, сбытовой надбавки Гарантирующего поставщика и цен на услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией.

4.2. Предельные уровни нерегулируемых цен рассчитываются Гарантирующим поставщиком по формулам, приведенным в Приложении № 10 для каждой ценовой категории.

4.3. Предельные уровни нерегулируемых цен для ценовых категорий публикуются Гарантирующим поставщиком на его официальном сайте www.bashesk.ru не позднее 15 дней после окончания расчетного периода.

4.4. Расчетным периодом для осуществления расчетов с Гарантирующим поставщиком является 1 месяц.

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

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

АППАРЕАТ
ДАТА: 10/08/2023 г.

энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

4.6. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Потребителем в соответствии с п.4.5. в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности):

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

- подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период.

4.7. Гарантирующий поставщик не позднее, чем за 3 (три) дня до наступления сроков, указанных в п.4.5. Договора, представляет Потребителю Счет на оплату в офисе Гарантирующего поставщика или в банке, обслуживающем Потребителя. Потребитель оплачивает электрическую энергию (мощность) Гарантирующему поставщику следующим расчетным документом (позначить галочкой выбранный вариант оплаты):

☒ платежным поручением.

☐ платежным требованием с акцептом.

4.8. По итогам месяца Гарантирующий поставщик в срок до 15 числа месяца, следующего за расчетным, передает Потребителю подписанные со своей стороны Счет-фактуру, Акт приема-передачи и Ведомость начисления и выставляет счет на оплату.

4.9. В случае проведения Гарантирующим поставщиком или Сетевой организацией работ по ограничению режима потребления электрической энергии в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством Российской Федерации, Гарантирующий поставщик выставляет Потребителю Счет на оплату действий Сетевой организации по введению ограничения режима потребления Потребителя и последующему его восстановлению.

4.10. В срок до 20 числа месяца, следующего за расчетным, Потребитель обязан возвратить Гарантирующему поставщику подписанный Акт приема-передачи в истекшем месяце. Акт приема-передачи является первичной бухгалтерской документацией, подтверждающей факт реализации товара – электрической энергии (мощности) и работ (услуг), оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей. Акт приема-передачи считается оформленным должным образом при одновременном исполнении двух условий:

- подписания его первыми лицами организации или лицами, уполномоченными первым лицом организации на совершение этих действий по доверенности со ссылкой в подписи на № и дату доверенности (предоставление доверенности обязательно);

- скрепления печатью с идентификацией ИНН этой организации.

Стоимость поставленных товаров, работ и услуг, указанная в Акте приема-передачи, подлежит оплате, в т.ч. при подписании Акта с разногласиями со стороны Потребителя или при неподписании в установленные действующим законодательством Российской Федерации сроки и порядке. После рассмотрения заявленных Потребителем разногласий и в случае признания их Гарантирующим поставщиком обоснованными, осуществляется перерасчет.

4.11. Исполнение денежных обязательств по Договору, в том числе оплата стоимости потребляемой электрической энергии (мощности), услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), считается произведенным надлежащим образом при условии поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика в порядке, в сроки и в размере, установленных Договором (п.4.5.-4.9.).

При осуществлении расчетов (оплаты) по Договору Стороны в расчетных документах (платежное требование, платежное поручение) обязаны указывать: стоимость электрической энергии (мощности), номер и дату Договора, вид платежа, период, за который производится платеж, номер и дату Счета на оплату. В случае отсутствия указания в расчетных документах основания платежа, номера и даты Договора, периода, за который производится платеж, номера и даты счета на оплату – суммы, поступившие на счет Гарантирующего поставщика, направляются на погашение задолженности Потребителя в соответствии с требованием ст. 319 ГК РФ.

5. ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.

5.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии определяется законодательством Российской Федерации. Введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется при обязательном предварительном уведомлении Потребителя одним из следующих способов:

- письменным уведомлением с вручением под расписку;
- заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении;
- электронной почтой по адресу: bulh@domoyst@mail.ru
- факсом по номеру телефона: 3-30-01, 3-2063
- телефонограммой по номеру телефона: 3-20-63 ✓

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

КОПИЯ
ПРЕДСАВИТЕЛЬ
ООО "ЭССБ"
АДЛЕВА Г.
ДАТА: 10.08.2023
ПОДПИСЬ

6.1. Стороны несут друг перед другом ответственность в установленном законодательством Российской Федерации и Договором порядке. Наличие оснований и размер ответственности Гарантирующего поставщика перед Потребителем определяются в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

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

Сторона, ссылающаяся 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 определения возможности (способа) дальнейшего исполнения Договора. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

6.3. Стороны Договора несут ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, установленного законодательством Российской Федерации.

6.4. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), в сроки, установленные п.4.5 Договора, Гарантирующий поставщик имеет право начислить Потребителю пеню, в размере 1/300 ставки рефинансирования Центрального банка РФ, действующей на день исполнения обязательства, от невыплаченных сумм за каждый день просрочки начиная со следующего дня после наступления установленного срока уплаты по день фактической уплаты включительно. Потребитель обязан оплатить пеню на основании выставленного Гарантирующим поставщиком счета, не позднее 10 (Десяти) дней после его выставления.

6.5. Если Потребитель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил заявку Гарантирующего поставщика на введение ограничения режима потребления сторонним потребителем, подключенным к электроустановкам Потребителя, Потребитель оплачивает Гарантирующему поставщику стоимость электрической энергии, отпущенной сторонним потребителем с предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении о полном и (или) частичном ограничении режима потребления до даты восстановления режима потребления.

В случае если при применении ограничений режима потребления по отношению к Потребителю, Потребитель не предпринял действий по обеспечению поставки электрической энергии в установленном объеме сторонним потребителем, подключенным к его (Потребителя) электросетевым объектам и надлежащим образом исполняющим свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, Потребитель несет ответственность в размере убытков, возникших у сторонних потребителей вследствие невыполнения таких действий.

Обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований Сетевой организации. А также ответственность за несоблюдение указанной обязанности.

7. ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

7.1. Все приложения, дополнения и изменения условий Договора совершаются в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами Гарантирующего поставщика и Потребителя. В случае, если по Договору осуществляется поставка электрической энергии в несколько точек поставки, то исключение точки поставки из Договора осуществляется на основании письменного заявления (уведомления) Потребителя, поданного Гарантирующему поставщику за 20 рабочих дней до предполагаемой даты исключения точки поставки.

7.2. Расторжение Договора допускается по следующим основаниям:

- по соглашению сторон;
 - по одностороннему отказу от его исполнения со стороны Потребителя в порядке указанном в пунктах 2.3.14., 2.3.15. и 2.4.4. Договора;
 - по одностороннему отказу от его исполнения со стороны Гарантирующего поставщика:
 - а) при установлении факта ненадлежащего присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики Потребителя;
 - б) при не исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности);
 - в) при ликвидации предприятия и/или исключении его из ЕГРЮЛ (ЕГРИП для индивидуальных предпринимателей);
 - г) в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.
- Расторжение Договора влечет за собой прекращение подачи электрической энергии (мощности) по Договору.

8. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

8.1. Стороны обязуются обеспечить не разглашение сведений конфиденциального характера, касающихся условий Договора и его исполнения, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

ПОДПИСАНИЕ ПРЕДСТАВИТЕЛЯ
000 «ЭСЭБ»
АПЛАЕВА И.Г.
ДАТА: 10.08.2023 г.

8.2. Передача информации указанной в п.8.1 Договора третьим лицам, опубликование или ее разглашение может осуществляться только по обоюдному согласию Сторон, за исключением следующих случаев:

8.2.1. Получение запросов о предоставлении конфиденциальной информации со стороны контролирующих органов, уполномоченных законодательством Российской Федерации на получение такой информации.

8.2.2. Необходимость передачи информации третьим лицам в целях исполнения Договора и действующего законодательства регулирующего деятельность в области электроэнергетики.

9. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

9.1. Все споры и разногласия, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, действия, исполнения, изменения, дополнения, прекращения или действительности, Стороны обязуются разрешать путем проведения переговоров.

9.2. Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе, связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, не решенные путем переговоров, подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Башкортостан.

10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

10.1. Договор вступает в силу с 00.00 часов «01» октября 2014 г. и действует до 31 декабря 2014г. Дата и время начала исполнения сторонами обязательств по Договору 00.00 часов «01» октября 2014 года. В случаях временного технологического присоединения период действия Договора соответствует периоду электроснабжения энергопринимающих устройств по временной схеме электроснабжения.

10.2. Договор считается пролонгированным на следующий календарный год и далее ежегодно, и на тех же условиях, если за 30 (тридцать) дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового Договора.

10.3. Если одной из сторон за 30 дней до окончания срока действия Договора внесено предложение об изменении Договора или заключении нового Договора, то отношения сторон до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного Договора.

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

10.5. Изменение, расторжение или прекращение действия Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов за поставленную (потребленную) электрическую энергию.

10.6. Договор составлен в двух экземплярах: по одному для каждой стороны. Все экземпляры Договора имеют одинаковую юридическую силу. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

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

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

11. ПРИЛОЖЕНИЯ, ЯВЛЯЮЩИЕСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ ДОГОВОРА:

11.1. Приложение №1 «Основные понятия и термины, используемые в Договоре».

11.2. Приложение №2 «Порядок снятия, передачи показаний приборов учета и определения объемов принятой и переданной электрической энергии».

11.3. Приложение №3 «Организация коммерческого учета электрической энергии».

11.4. Приложение №3а «Перечень точек учета электрической энергии».

11.5. Приложение №5 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии за _____

20__ года»

11.6. Приложение №7 «Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон».

11.7. Приложение №8 «Акт приема-передачи».

11.8. Приложение №9 «Акт сверки расчетов по состоянию на «____» _____ 20__ г.».

11.9. Приложение №10 «Порядок определения стоимости электрической энергии и мощности».

12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ И ИНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

ООО «ЭСБ»

Адрес 450080, РБ, г. Уфа, ул. Степана Злобина, 31/4

ИНН/КПП 0275038496 / 025250001

РС 40702810200250303660

Филиал «Газпромбанк» (ОАО) в г. Уфа

КС 30101810300000000928

БИК 048073928

ОГРН 1020202770642

ОКВЭД 51.18.26

Потребитель

Общество с ограниченной ответственностью

«Домоустроитель» (ООО «Домоустроитель»)

Адрес 453430 РБ, г. Благовещенск, ул. Коммунальная, 8

ИНН 0258007064 КПП 025801001

ОГРН 1020201700573

ОКВЭД 52.11.2

13. ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

подпись

«01» октября 2014г.

М.П.

Волков С.А.

фамилия И.О.

Потребитель

подпись

«01» октября 2014г.

М.П.

фамилия И.О.

«01» октября 2014г.

КОПИЯ
ПРЕДСАВИТЕЛЬ
ООО «ЭСБ»
АПЛАЕВА
ДАТА: 10.10.2023г.

Дополнительное соглашение
к Договору электроснабжения № 130604652 от « 01» октября 2014г.

ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана», именуемое в дальнейшем Гарантирующий поставщик, в лице ведущего инженера по техническому аудиту ЦМО Волкова Сергея Александровича, действующего на основании доверенности от 22.05.2014 №007/211 с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Домоустроитель» (ООО «Домоустроитель») в лице директора Тадельшиной Радика Равиловны, именуемое в дальнейшем Потребитель, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору электроснабжения № 130604652 от « 01» октября 2014г. о нижеследующем:

1. Приложения №№ 3 и 7 к Договору электроснабжения № 130604652 от «30» марта 2011 года считать соответственно Приложениями №№ 3 и 7 к Договору электроснабжения № 130604652 от « 01» октября 2014г.

2. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с « 01» октября 2014г. и является неотъемлемой частью Договора.

3. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

«__»

2014года

М.П.



«__»

2014года

М.П.



КОПИЯ ВЕРНА
ПРЕДСТАВИТЕЛЬ
ООО «ЭЭСКБ»
АПЛАЕВ А. Г.
ДАТА: 10.10.2023 г.
ПОДПИСЬ

ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ И ТЕРМИНЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ДОГОВОРЕ

"гарантирующий поставщик" - коммерческая организация, обязанная в соответствии с действующим законодательством или добровольно принятыми обязательствами заключить договор электроснабжения или купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом действующим от имени и в интересах потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию;

"потребитель" - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд;

"сетевые организации" - организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

"точка поставки на розничном рынке" - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителю, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления установленного порядка акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики;

"максимальная мощность" - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию 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 мегаваттах;

"точка присоединения к электрической сети" - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации.

"безучетное потребление" - потребление электрической энергии с нарушением установленного договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и настоящим документом порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого (которой) возложена на потребителя (покупателя), в том числе нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета) а также в совершении потребителем (покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Основные понятия и термины из настоящего Приложения указаны в нормативных актах, действующих в сфере электроэнергетики. В случаях вступления в силу законодательных актов, устанавливающих иные основные понятия и термины, Стороны договора пользуются вновь введенными терминами и понятиями без внесения изменений в Приложение №1 к Договору.

КОПИЯ ВЕРНА
ПРЕДСТАВИТЕЛЬ
ООО «ЭСК»
АППАРЕАТ
ДАТА: 10.10.2023
ПОДПИСЬ:

ЛОЖЕНИ
ектроснаб
ктябрь 2

М.П.

М.П.

Приложение №2
к Договору электроснабжения
№ 130604652 от « 01 » октября 2014г.

ПОРЯДОК СНЯТИЯ, ПЕРЕДАЧИ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПРИНЯТОЙ И ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

1. Снятие показаний с приборов учета электрической энергии.

1.1. Ежемесячное снятие показаний приборов учета для целей проведения расчетов за потребленную электрическую энергию осуществляется по состоянию на 00 часов 00 минут московского времени 1-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

1.2. Снятие показаний приборов учета обеспечивается собственником энергопринимающих устройств, в пределах границ балансовой принадлежности которого установлены соответствующие приборы учета. В случае, если прибор учета установлен не в электроустановках Потребителя, то информацию о снятых показаниях Потребитель получает от Гарантирующего поставщика, отраженную в счетах на электрическую энергию.

1.3. Снятие показаний расчетного прибора учета оформляется Актом снятия показаний приборов учета электрической энергии (далее Акт) по форме Приложения № 5к Договору.

1.4. Акт подписывается уполномоченным представителем Потребителя.

2. Передача показаний приборов учета электрической энергии.

2.1. Потребитель до окончания 1-го дня месяца следующего за расчетным периодом обеспечивает передачу показаний с приборов учета электрической энергии, установленных в электроустановках потребителей Гарантирующему поставщику, либо в Сетевую организацию посредством:

- телефонной связи;
- электронной почты;
- личного кабинета на интернет - сайте Гарантирующего поставщика;

а так же в письменной форме в виде Акта в течение 3 рабочих дней, начиная с 1-го дня месяца следующего за расчетным периодом.

3. Формирование объема электрической энергии расчетным способом.

3.1. Расчет объема потребленной электрической энергии Потребителем производится как разница между показаниями снятыми на 00 часов 00 минут московского времени 1-го числа месяца следующего за расчетным периодом и показаниями, снятыми на 00 часов 00 минут московского времени 1-го числа расчетного периода и умноженная на расчетный коэффициент трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения по формуле:

$$W = (N_{\text{кон}} - N_{\text{нач}}) * k_{\text{тр}}.$$

В случае установки расчетных приборов учета Потребителя не на границе раздела балансовой принадлежности, расчет объема потребленной электрической энергии корректируется на величину потерь по формуле:

$$W = (N_{\text{кон}} - N_{\text{нач}}) * k_{\text{тр}} \pm W_{\text{потерь}}.$$

где

$N_{\text{кон}}$ - конечные показания прибора учета на 1 число месяца следующего за расчетным периодом

$N_{\text{нач}}$ - начальные показания прибора учета на 1 число расчетного периода

$W_{\text{потерь}}$ - потери электрической энергии в участке сети от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности;

$k_{\text{тр}}$ - коэффициент трансформации, при отсутствии измерительных трансформаторов тока и напряжения коэффициент трансформации принимается равным 1.

3.2. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные настоящим Порядком, для целей определения объема потребления электрической энергии за расчетный период при наличии контрольного прибора учета используются его показания.

10.08.2023 г.

В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки отсутствия контрольного прибора учета:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, а для Потребителя, в расчетах с которым используется стандартная мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом "а" пункта 1 Приложения к настоящему Порядку.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств в точке поставки Потребителя определяется в соответствии с подпунктом "а" пункта 1 Приложения к настоящему Порядку.

3.3. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в порядке, установленном 3.2. настоящего Порядка для определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

3.4. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета установленного у Потребителя, либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в порядке, установленном пунктом 3.2. настоящего Порядка для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел 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 3.2. настоящего Порядка для определения таких объемов в течение первых расчетных периодов в случае непредставления показаний прибора учета в установленные сроки;

- в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном пунктом 3.2. настоящего Порядка для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

3.5. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного подпунктом а) пункта 1 приложения к настоящему Порядку.

Приложения:

1. Приложение - Расчетные способы учета электрической энергии на розничных рынках электрической энергии.

Гарантирующий поставщик

подпись

« 01 » октября 2014г.

М.П.



Потребитель

подпись

« 01 » октября 2014г.

М.П.



ФИО руководителя

ПОДПИСЬ
ДАТА: 01.10.2014
А.П.А.Е.В.А.Г.
000 «ЭЭ» Б.З.
ПРЕДСТАВИТЕЛЬ
ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЭЭ» Б.З.

Приложение

к «Порядку снятия показаний приборов учета, проверок приборов учета и определения объемов принятой и переданной электрической энергии»

РАСЧЕТНЫЕ СПОСОБЫ
УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

1. В случаях, предусмотренных пунктами 166, 178, 179, 181 и 195 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, применяются следующие расчетные способы определения объема потребления электрической энергии (мощности):

а) объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки определяется: если в Договоре имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где:

$P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в Договоре не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

T - количество часов в расчетном периоде, при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за которые в соответствии с пунктами 166, 178, 179 и 181 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии подлежат применению указанные в настоящем приложении расчетные способы, или количество часов в определенном в соответствии с пунктом 195 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии периоде времени, в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, но не более 8760 часов, ч;

если в Договоре отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где:

$I_{\text{доп. дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф. ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9.

10 ИЯ ВЕРНА
ПРЕДСТАВИТЕЛЬ
ООО «ЭСКБ»
АПЛАЕВА К. Г.
ДАТА: 10/08 2023 г.
ПОДПИСЬ

Межрайонное отделение _____, Участок _____

Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии за 20 года

Расчетный период _____ 20 ____ г.

(месяц, год)

Потребитель: _____
(юридическое наименование)

Адрес: _____ Телефон: _____

Номер договора: _____

№ п/п	Наименование точки учета	Напряжение в точке присоедине- ния (наполняется в случае утраты АРБП)	Заводской номер прибора учета	Измеряемая величина (Активная/ Реактивная)	Направление перетока (прием/отдача) (отражается относительно потребителя и при наличии данных признаков в отношении одного и того же прибора учета)	Показания приборов учета		Разность показаний прибора учета	Расчетный коэффициент прибора учета	Количество электрической энергии, учтенной прибором учета, кВт*ч
						на 00 часов 00 минут московского времени 1-го числа сла расчетного месяца	на 00 часов 00 минут московского времени 1-го числа месяца следующего за расчетным			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.										
2.										
3.										
...										
п.										
ИТОГО										

Лицо, в электроустановках которого
установлен прибор учета

Доверенность № _____ от « _____ » _____ 20 ____ года
ПОДПИСЬ: _____

Наименование организации _____ / _____ / _____ / _____ / _____
Должность _____ Подпись _____ ФИО _____

м.п.

Образец

Приложение №8

к Договору электроснабжения
№ 130604652 от «01» октября 2014г.Гарантирующий поставщик: ООО "ЭСКБ"

Идентификационный номер (ИНН): 0275038496

Потребитель: Общество с ограниченной ответственностью «Домоустроитель» (ООО «Домоустроитель»)

Идентификационный номер (ИНН):

Акт приема-передачи № _____ от ____ . ____ . ____

ООО "ЭСКБ", именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, составили настоящий АКТ о том, что согласно Договору электроснабжения № _____ от _____ Гарантирующий поставщик передал Потребителю за период с _____ по _____ электрическую энергию (мощность) в количестве и на сумму:

№	Наименование товара (работы, услуги)	Единица измерения	Количество	Цена	Стоимость товара (работ, услуг)	Сумма НДС	Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС

Итого: передано электроэнергии (мощности) на сумму: прописью
в том числе НДС _____

Приложение:

Ведомость начисления за период с _____ по _____

Вышеуказанный товар получен полностью и в срок. Потребитель претензий не имеет.

Гарантирующий поставщик

_____ / Волков С.А./
подпись фамилия И.О.
«01» октября 2014г.
М.П.

Потребитель

_____ /
подпись фамилия И.О.
«01» октября 2014г.
М.П.

КОПИЯ ВЕРНА
ПРЕДСАВИТЕЛЬ
ООО «ЭСКБ»
АПЛАЕВА Г.
АТА: «10/08» 2023 г.
ПОДПИСЬ

А К Т
сверки расчетов за отпущенную электрическую энергию
между Гарантирующим поставщиком
и Потребителем
по состоянию на " ____ " _____ 20__ г.

	Дата, номер первичного документа	По данным гарантирующего поставщика		По данным потребителя	
		Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Задолженность на 01.01.20__ г.					
Всего с 01.01.20__ г. по " ____ " _____ 20__ г.					
Январь всего, в т.ч.:					
Февраль всего, в т.ч.:					
Март всего, в т.ч.:					
Апрель всего, в т.ч.:					
Май всего, в т.ч.:					
Июнь всего, в т.ч.:					
Июль всего, в т.ч.:					
Август всего, в т.ч.:					
Сентябрь всего, в т.ч.:					
Октябрь всего, в т.ч.:					
Задолженность на " ____ " _____ 20__ г. Энергия Перебор Пени Штрафы Рассрочка					

Потребитель согласен с задолженностью
Дебиторской:
Кредиторской:

Гарантирующий поставщик

Руководитель:

Главный бухгалтер

Банковские реквизиты:

Потребитель

Руководитель _____ (Ф.И.О.)

Гл. бухгалтер _____ (Ф.И.О.)

Банковские реквизиты:

101141 ВЕЛН.
ПРЕДСТАВИТЕЛЬ
ООО «ЭРХБ»
АПРЕЛЬ 2023 г.
ПОДПИСЬ

ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

Стоимость электрической энергии (мощности) по договору электроснабжения определяется исходя из объема потребления электрической энергии (мощности) и нерегулируемых цен. Гарантирующий поставщик определяет нерегулируемые цены в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцируемых по следующим ценовым категориям:

- 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 осуществляется почасовой учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по цене услуг в одноставочном выражении;
- четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, и стоимость услуг по передаче определяется по цене услуг в двухставочном выражении;
- пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по цене услуг в одноставочном выражении;
- шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по цене услуг в двухставочном выражении.

Объем мощности, к которому применяется ставка на мощность нерегулируемых цен в рамках ставок предельных уровней, дифференцированных по третьей - шестой ценовым категориям, равен фактическому объему покупки мощности, определенному в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков.

1. Первая ценовая категория.

Предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории определяется по формуле:

$$\Pi_{j,m,n}^{\text{ПУНЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВНЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,ЭМ}}, \quad (1)$$

где:

$\Pi_{j,m,n}^{\text{ПУНЦЭМ}}$ - предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории, в рамках которого нерегулируемая цена применяется к фактически поставленному Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения за расчетный период (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{СВНЦЭМ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая Гарантирующим поставщиком и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,ЭМ}}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и n-й группы (подгруппы) Потребителей, рублей/МВт·ч.

2. Вторая ценовая категория.

Предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории определяется Гарантирующим поставщиком по формуле:

$$\Pi_{j,m,n,z}^{\text{ПУНЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВНЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n,z}^{\text{СН,ЭМ}}, \quad (2)$$

где:

$\Pi_{j,m,n,z}^{\text{ПУНЦЭМ}}$ - предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории, в рамках которого нерегулируемая цена применяется к фактически поставленному Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения за расчетный период (m), рублей/МВт·ч;

ПРЕДСТАВИТЕЛЬ
АНО «ВАХ»
ДАТА: 10.08.2023 г.
ПОДПИСЬ

(подгруппе) Потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения суток (z) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,z}^{CBHЦЭМ}$ - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определяемая в отношении Гарантирующего поставщика коммерческим оператором оптового рынка, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{j,m}^{CET}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{ПУ}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,z}^{CH,ЭМ}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и n-й группы (подгруппы) Потребителей, рублей/МВт·ч.

3. Третья ценовая категория.

Предельный уровень нерегулируемых цен для третьей ценовой категории состоит из ставки за электрическую энергию и ставки за мощность и определяется Гарантирующим поставщиком по формулам:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{CBHЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{m,n,h}^{CH,Э}, \quad (3)$$

$$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,М} = \Pi_m^{CBHЦМ} + \Pi_{m,n}^{CH,М}, \quad (4)$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для третьей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется фактически поставленному Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объема электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{CBHЦЭ,БР}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и балансирования системы, в отношении часа (h) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{j,m}^{CET}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{ПУ}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{CH,Э}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии, определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для третьей и четвертой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,М}$ - ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для третьей ценовой категории, определяемая Гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого за расчетный период (m) Потребителем, принадлежащим к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объема мощности, рублей/МВт;

$\Pi_m^{CBHЦМ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении Гарантирующего, рублей/МВт;

$\Pi_{m,n}^{CH,М}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности, определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт.

4. Четвертая ценовая категория.

ПРЕДСТАВИТЕЛЬ
000 «ЭЭКБ»
АПЛАЕВА Г.С.
ПОДПИСЬ 10.08.2023

Предельный уровень нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории состоит из ставки за электрическую энергию и ставок за мощность и определяется Гарантирующим поставщиком по формулам:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,БР}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э}}, \quad (5)$$

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВНЦМ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,М}}, \quad (6)$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{ПУНЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}, \quad (7)$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э}}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,БР}}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в отношении часа (h) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э}}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для третьей и четвертой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}}$ - ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, определяемая Гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого за расчетный период (m) Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объема мощности, рублей/МВт;

$\Pi_m^{\text{СВНЦМ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении Гарантирующего поставщика, рублей/МВт;

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,М}}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт;

$\Pi_{j,m}^{\text{ПУНЦЭМ,С}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, применяемая Гарантирующим поставщиком к величине мощности, оплачиваемой Потребителем в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт;

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт.

5. Пятая ценовая категория.

Предельный уровень нерегулируемых цен для пятой ценовой категории состоит из ставок за электрическую энергию и ставки за мощность и определяется Гарантирующим поставщиком по формулам:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э1}}, \quad (8)$$

ПОДПИСАНО: 10/08 2023 г.

$$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э2}}, \quad (9)$$

$$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э3}}, \quad (10)$$

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}} = \left| \Pi_m^{\text{РСВ,небаланс}} \right| + \left| \Pi_{m,n}^{\text{СН,Э4}} \right|, \quad (11)$$

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}} = \left| \Pi_m^{\text{БР,небаланс}} \right| + \left| \Pi_{m,n}^{\text{СН,Э5}} \right|, \quad (12)$$

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВНЦМ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,М}}, \quad (13)$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$, $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$, $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}}$, $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}}$, $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}}$ - ставки за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории;

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая Гарантирующим поставщиком для Потребителей, рассчитывающихся по пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному Потребителем, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, почасовому объему покупки электрической энергии нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в отношении поставляемого в час (h) расчетного периода (m) объема электрической энергии, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э1}}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом Потребителя, принадлежащего к n-й группе (подгруппе) Потребителей, за расчетный период определяемая Гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э2}}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

ОДНОЕ ИМЯ
ПРЕДСТАВИТЕЛЬ
ООО «ЭСКБ»
АДРЕС: 108008, г. Москва
ДАТА: 10.08.2023 г.
ПОДПИСЬ: [подпись]

$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}}$

- ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом Потребителя, принадлежащего к n-й группе (подгруппе) Потребителей, за расчетный период (m), определяемая Гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ, -}}$

- дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э3}}$

- сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в

ставке $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}}$

и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}}$

- ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии Потребителя по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая Гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) Потребителей в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если $\Pi_{m,n}^{\text{РСВ,небаланс}} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения

суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (m). В случае если $\Pi_{m,n}^{\text{РСВ,небаланс}} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$\Pi_{m,n}^{\text{РСВ,небаланс}}$

- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определенная коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,Э4}}$

- сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии

в ставке $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}}$

и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}}$

- ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии Потребителя по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая Гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) Потребителей в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если

$\Pi_{m,n}^{\text{БР,небаланс}} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (m). В случае если $\Pi_{m,n}^{\text{БР,небаланс}} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$\Pi_{m,n}^{\text{БР,небаланс}}$

- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,Э5}}$

- сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии

в ставке $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}}$

и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}}$

- ставка за мощность, приобретаемую Потребителем, предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, определяемая Гарантирующим поставщиком в отношении предоставляемого Потребителем,

10.08.2023 г.
ПОДПИСЬ

принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объема мощности по нерегулируемой цене за расчетный период (m), рублей/МВт;

$\Pi_{m}^{СВНЦМ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период, определенная коммерческим оператором в отношении Гарантирующего поставщика, рублей/МВт;

$\Pi_{m,n}^{CH,M}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности, определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт.

6. Шестая ценовая категория.

Предельный уровень нерегулируемых цен для шестой ценовой категории состоит из ставок за электрическую энергию и ставок за мощность и определяется Гарантирующим поставщиком по формулам:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,PCB} + \Pi_{j,m}^{CET,\Pi} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{m,n,h}^{CH,Э1}, \quad (14)$$

$$\Pi_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,+} + \Pi_{m,n,h}^{CH,Э2}, \quad (15)$$

$$\Pi_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,-} + \Pi_{m,n,h}^{CH,Э3}, \quad (16)$$

$$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э4} = \left| \Pi_m^{PCB,небаланс} \right| + \left| \Pi_{m,n}^{CH,Э4} \right|, \quad (17)$$

$$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э5} = \left| \Pi_m^{БР,небаланс} \right| + \left| \Pi_{m,n}^{CH,Э5} \right|, \quad (18)$$

$$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,M} = \Pi_m^{СВНЦМ} + \Pi_{m,n}^{CH,M}, \quad (19)$$

$$\Pi_{j,m}^{ПУНЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{CET,C}, \quad (20) \quad \text{где:}$$

$\Pi_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э1}$, $\Pi_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э2}$, $\Pi_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э3}$, $\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э4}$, $\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э5}$ - ставки за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории;

$\Pi_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э1}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая Гарантирующим поставщиком для Потребителей, рассчитывающихся по шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленной Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, почасовому объему покупки электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,PCB}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в отношении поставляемого в час (h) расчетного периода (m) объема электрической энергии, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{j,m}^{CET,\Pi}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка для определения расходов на оптово-технологические потери электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{ПУ}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{CH,Э1}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии, определяемая в отношении часа h расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

ПРЕДСТАВИТЕЛЬ
000 "ЭОХБ"
АДЛ
ДАТА: 10.08.2023
ПОДПИСЬ: [подпись]

ой цене за рас

счетный пери

сти мощнос

третьей - ш

н (тарифо

лектричес

$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$

- ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом Потребителя за расчетный период (m), определяемая Гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) Потребителей в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,}}$

- дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э2}}$

- бытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}}$

- ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом Потребителя за расчетный период (m), определяемая Гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) Потребителей в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,}}$

- дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э3}}$

- бытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}}$

- ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии Потребителя по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая Гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) Потребителей в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если $\Pi_{m,n}^{\text{РСВ,небаланс}} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам в расчетном периоде (m). В случае если $\Pi_{m,n}^{\text{РСВ,небаланс}} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$\Pi_{m,n}^{\text{РСВ,небаланс}}$

- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,Э4}}$

- бытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}}$

- ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии Потребителя по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая Гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) Потребителей в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если $\Pi_{m,n}^{\text{БР,небаланс}} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической

ОССО «ЭСБ»
АИЛАНС
ДАТА: 10.08.2023 г.

энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (m). Если $\Pi_{m, \text{небаланс}}^{\text{БР}} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$\Pi_{m, \text{небаланс}}^{\text{БР}}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок на балансирование системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода в рублях/МВт·ч;

$\Pi_{m, n}^{\text{СН, Э5}}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m, n}^{\text{ПУНЦЭМ, Э5}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m, n}^{\text{ПУНЦЭМ, М}}$ - ставка за мощность, приобретаемую Потребителем, предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, определяемая Гарантирующим поставщиком в отношении поставляемой Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объема мощности по нерегулируемой цене за расчетный период (m), рублей/МВт;

$\Pi_m^{\text{СВНЦМ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период, определенная коммерческим оператором в отношении Гарантирующего поставщика, рублей/МВт;

$\Pi_{m, n}^{\text{СН, М}}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности, определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт;

$\Pi_{j, m}^{\text{ПУНЦЭМ, С}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, применяемая Гарантирующим поставщиком к величине мощности, оплачиваемой Потребителем за часть услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт;

$\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ, С}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт.

7. При определении предельных уровней нерегулируемых цен начиная с расчетного периода, с которого сбытовые надбавки Гарантирующих поставщиков определяются в виде формулы, Гарантирующий поставщик рассчитывает сбытовые надбавки в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и включает их в соответствующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен в порядке, предусмотренном настоящими Правилами.

До расчетного периода, начиная с которого сбытовые надбавки Гарантирующих поставщиков определяются в виде формулы, Гарантирующий поставщик использует следующие формулы:

- для первой ценовой категории: $\Pi_{m, n}^{\text{СН, ЭМ}} = \Pi_m^{\text{СН, УСТ}}$;
- для второй ценовой категории: $\Pi_{m, n, z}^{\text{СН, ЭМ}} = \Pi_m^{\text{СН, УСТ}}$;
- для третьей и четвертой ценовых категорий: $\Pi_{m, n, h}^{\text{СН, Э}} = \Pi_m^{\text{СН, УСТ}}$, $\Pi_{m, n}^{\text{СН, М}} = 0$;
- для пятой и шестой ценовых категорий: $\Pi_{m, n, h}^{\text{СН, Э1}} = \Pi_m^{\text{СН, УСТ}}$, $\Pi_{m, n}^{\text{СН, М}} = 0$

$$\Pi_{m, n, h}^{\text{СН, Э2}} = \Pi_{m, n, h}^{\text{СН, Э3}} = \Pi_{m, n}^{\text{СН, Э4}} = \Pi_{m, n}^{\text{СН, Э5}} = 0,$$

где $\Pi_m^{\text{СН, УСТ}}$ - сбытовая надбавка, установленная органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Гарантирующий поставщик
Волков С.А.
подпись
ФИО руководителя
«01» октября 2014г.

Потребитель
Ткачев Р.
подпись
ФИО руководителя
«01» октября 2014г.
Дата: 10.10.2014
Подпись: 10.10.2014



БАШЭЛЕКТРОСБЫТ

000 «ЭСБ»

Центральное территориальное отделение

Центральная зона обслуживания

450000, РБ, г. Уфа,

ул. Ст. Завода, 30/4

т.: +7 (347) 295-38-38 (доб. 24-59)

е-р: office@bashesk.ru

www.bashesk.ru

25.05.2017 10:50:11-376

№ _____

от _____

ООО Фирма "Домоустроитель"

Уведомление об изменении номера договора с 01.01.2018

Настоящим уведомляем, что в связи с внедрением Гарантирующим поставщиком нового программного обеспечения для расчетов за электрическую энергию (мощность) с юридическими и приравненными к ним лицам, номер договора электроснабжения №130604652, заключенного между ООО «ЭСБ» и ООО Фирма "Домоустроитель" от 01.10.2014 года изменен на № 02098021004652.

Директор

А.В.Фомиченко

Белкина Светлана Геннадьевна
+ 7 (347) 295-38-38 (29-74)

КОПИЯ ВЕРНА
ПРЕДСТАВИТЕЛЬ
ООО «ЭСБ»
АПЛАЕВА И.Г.
ДАТА: 10.08.2023 г.
ПОДПИСЬ

Всего пронумеровано, прошито и скреплено

печатно ~~КОПМЯ~~ листы ~~ВЕРНА~~

000 «ЭЭКБ»

АПДАЕВА Г. 2023 г.

ДАТА: «ЭЭКБ»



Продавец: Общество с ограниченной ответственностью "ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ БАШКОРТОСТАНА"

Адрес: 450022, Республика Башкортостан, Уфа, ул. Менделеева, д. 132

ИНН/КПП продавца: 0275038496/997650001

Грузоотправитель и его адрес: он же

Грузополучатель и его адрес: Общество с ограниченной ответственностью Фирма "Домоустроитель", 453431, Республика Башкортостан, Благовещенский, Благовещенск, ул. Комарова, д. 9

К платежно-расчетному документу: № 647 от 08.11.2024, № 711 от 26.11.2024

Документ об отгрузке: Акт приема-передачи электроэнергии (мощности), № 020911013705 от 30.11.2024

Покупатель: Общество с ограниченной ответственностью Фирма "Домоустроитель"

Адрес: 453431, Республика Башкортостан, Благовещенский, Благовещенск, ул. Комарова, д. 9

ИНН/КПП покупателя: 0258007064/025801001

Валюта: наименование, код Российский рубль, 643

Идентификатор государственного контракта, договора (соглашения) (при наличии)

Примечание: Договор02098021004652 от 01.10.2014

№ п/п	Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Код вида товара	Единица измерения		Количество (объем)	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав без налога - всего	В том числе сумма акциза	Налоговая ставка	Сумма налога, предъявляемая покупателю	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав с налогом - всего	Страна происхождения товара		Регистрационный номер декларации на товары или регистрационный номер партии товара, подлежащего прослеживаемости
			код	условное обозначение (национальное)								цифровой код	краткое наименование	
1	1а	16	2	2а	3	4	5	6	7	8	9	10	10а	11
1	020980210046520001 Нежилое помещение Респ. Башкортостан, р-н. Благовещенский, г. Благовещенск, ул. Комарова, д. 9. потребленная эл. энергия по нерегулируемым ценам 11.2024	-	245	кВт.ч	5 210	6.97305	36 329.59	без акциза	20%	7 265.92	43 595.51	-	-	-
2	020980210046520002 Магазин "Лилия" Респ. Башкортостан, р-н. Благовещенский, г. Благовещенск, ул. Седова, д. 11. потребленная эл. энергия по нерегулируемым ценам 11.2024	-	245	кВт.ч	1 565	6.97305	10 912.82	без акциза	20%	2 182.56	13 095.38	-	-	-
3	020980210046520006 Нежилое здание Респ. Башкортостан, р-н. Благовещенский, г. Благовещенск, ул. Седова, д. 22. потребленная эл. энергия по нерегулируемым ценам 11.2024	-	245	кВт.ч	369	6.97305	2 573.06	без акциза	20%	514.61	3 087.67	-	-	-

4	020980210046520009 Кафе "Визит" Респ. Башкортостан, р-н. Благовещенский, г. Благовещенск, ул. Братьев Першиных, д. 6а. потребленная эл. энергия по нерегулируемым ценам 11.2024	245	кВт.ч	2 156	6.30321	13 589.72	без акциза	20%	2 717.94	16 307.66	-	-
Всего к оплате						63 405.19	X		12 681.03	76 086.22		

Руководитель организации или иное уполномоченное лицо	электронно (подпись)	Логин Андрей Владимирович (ф.и.о.)	Главный бухгалтер или иное уполномоченное лицо (подпись)	(ф.и.о.)
Индивидуальный предприниматель или иное уполномоченное лицо	(подпись)	(ф.и.о.)	(Реквизиты свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя)	

Общество с ограниченной ответственностью Фирма "Домоустроитель"
Государственный контракт, договора (соглашения):
Потребителя, ИНН/КПП: 453431, Республика Башкортостан, Благовещенский, 0258007064 / 025801001
№ 020911013705 от 30.11.2024

Акт приема-передачи электроэнергии (мощности)

11.2024
(отчетный период)

Мы, нижеподписавшиеся:
ООО "ЭСКБ", ИНН/КПП 0275038496 / 997650001, именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Хомутовой Алсу Альбертовны, действующего (-щей) на основании Приказа № ЭСКБ/488 от 21.12.2023 г., с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью Фирма "Домоустроитель", ИНН/КПП 0258007064 / 025801001, именуемое (-ый, -ая) в дальнейшем «Потребитель», в лице _____, действующего (-щей) на основании _____, с другой стороны, составили настоящий Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) за 11.2024 по Договор № 02098021004652 от 01.10.2014 г. о нижеследующем:

№ п/п	Наименование товара (описание выполненных работ или оказанных услуг), имущественного права	Единица измерения	Количество (объем)	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав без налога - всего	Сумма налога (НДС)	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав с налогом - всего
1	2	3	4	5	6	7	8
1	потребленная эл. энергия по нерегулируемым ценам	кВт.ч	5 210	6.97305	36 329.59	7 265.92	43 595.51
2	потребленная эл. энергия по нерегулируемым ценам	кВт.ч	1 565	6.97305	10 912.82	2 182.56	13 095.38
3	потребленная эл. энергия по нерегулируемым ценам	кВт.ч	369	6.97305	2 573.06	514.61	3 087.67
4	потребленная эл. энергия по нерегулируемым ценам	кВт.ч	2 156	6.30321	13 589.72	2 717.94	16 307.66
ИТОГО					63 405.19	12 681.03	76 086.22

Всего передано электрической энергии (мощности) на сумму: Семьдесят шесть тысяч восемьдесят шесть рублей 22 копейки
В том числе НДС: Двенадцать тысяч шестьсот восемьдесят один рубль 03 копейки
Вышеуказанный товар передан полностью и в срок. Общество с ограниченной ответственностью Фирма "Домоустроитель" претензий не имеет.
В случае невозврата в течение 30 дней надлежащим образом оформленного Акта приема-передачи электроэнергии будет считаться, что электроэнергия (мощность) принята Обществом с ограниченной ответственностью Фирма "Домоустроитель" в полном объеме, претензий по цене и качеству не имеется.

Подписи сторон Принял Потребитель	_____	Передан ООО "ЭСКБ"	_____	Логинов Андрей Владимирович по Приказ № ЭСКБ/488 от 21.12.2023 г.
	(должность)	(подпись)	(подпись)	(расшифровка подписи)

Ведомость приема-передачи электроэнергии по договору 02098021004652 от 01.10.2014
Расчетный период ноябрь 2024 года

Объект № 020980210046520001 Нежилое помещение
Респ. Башкортостан, р-н. Благовещенский, г. Благовещенск, ул. Комарова, д. 9

№ ТП	Наименование точки поставки	№ ТУ	Наименование точки учета	№ счетчика	Вид и напр. запитки	Уровень напряжения	Вид расчета	Показания		К	Расход по прибору учета, кВтч	Потери, кВтч	Доп. расход кВт.ч	Количество, кВт.ч
								01.11.2024	30.11.2024					
6	ПС "Благовещенск" / ф 29,53/ТП-503/1 КЛ-0,4кВ л-3 ВРУ-0,4кВ	8	М-н "Улым" (Комарова, 9)	011800165304082	А+	НН	Пк	25093,0344	25797,7556	20	14 094	0	0	14 094
	Транзит: Договор 02098021294630 МБУК МЦБ													
	Объект 020980212946300001 библиотека													
	Транзит: Договор 02110001090147 ООО "Регион-ЭнергоКонтракт" Объект 021100010901479105 Нежилое помещение магазина "Пятёрочка"			0090810600005785	А+	НН	Пк	56506	57403	1	-897	-2	0	-899
				06032218	А+	НН	Пк	532461,453	7866,612	1	-7 867	-118	0	-7 985
ИТОГО по объекту № 020980210046520001 Нежилое помещение:														
№ ТП/ЭО					Вид начислений					Тариф				
6					77 потребленная эл. энергия по нерегулируемым ценам					I ЦК, Прочие потребители, РСК, НН, С услугами по передаче				
										Расход				
										5 210				

Объект № 020980210046520002 Магазин "Лилия"

Респ. Башкортостан, р-н. Благовещенский, г. Благовещенск, ул. Седова, д. 11

№ ТП	Наименование точки поставки	№ ТУ	Наименование точки учета	№ счетчика	Вид и напр. запитки	Уровень напряжения	Вид расчета	Показания		К	Расход по прибору учета, кВтч	Потери, кВтч	Доп. расход кВт.ч	Количество, кВт.ч
								01.11.2024	30.11.2024					
1	ПС "Благовещенск" / ф-2/ ТП - 5030/ ВРУ-0,4 кВ	1	М-н "Лилия" (ул.Седов а,111д)	009026052007593	А+	НН	Пк	299616	301176	1	1 560	5	0	1 565
ИТОГО по объекту № 020980210046520002 Магазин "Лилия":														
№ ТП/ЭО					Вид начислений					Тариф				
1					77 потребленная эл. энергия по нерегулируемым ценам					I ЦК, Прочие потребители, РСК, НН, С услугами по передаче				
										Расход				
										1 565				

Объект № 020980210046520003 Магазин "Лавка"

453430, РФ, Башкортостан Респ, Благовещенский р-н, Благовещенск г. Советская ул., д.10, корп.А

№ ТП	Наименование точки поставки	№ ТУ	Наименование точки учета	№ счетчика	Вид и напр. запитки	Уровень напряжения	Вид расчета	Показания		К	Расход по прибору учета, кВтч	Потери, кВтч	Доп. расход кВт.ч	Количество, кВт.ч
								01.11.2024	30.11.2024					
7	ПС "Благовещенск" / ТП- 5013/ ф-1/ опора № 8	11	Лавка, ул.Социалист.	009026052007913	А+	НН	Пк	142220	142220	0	0	0	0	0
ИТОГО по объекту № 020980210046520003 Магазин "Лавка":														
№ ТП/ЭО					Вид начислений					Тариф				
					77 потребленная эл. энергия по нерегулируемым ценам					I ЦК, Прочие потребители, РСК, НН, С услугами по передаче				
										Расход				
										1 565				

Объект № 020980210046520005 Магазин "Посула"

Респ. Башкортостан, р-н. Благовещенский, г. Благовещенск, ул. Седова, д. 98

№ ТП	Наименование точки поставки	№ ТУ	Наименование точки учета	№ счетчика	Вид и напр. запитки	Уровень напряжения	Вид расчета	Показания		К	Расход по прибору учета, кВтч	Потери, кВтч	Доп. расход кВт.ч	Количество, кВт.ч
								01.11.2024	30.11.2024					
4	ПС "Благовещенск" / ф-29,53 / ТП-5145 / РУ-0,4кВ	9	Магазин "Посула"	009217047000179	А+	НН	Пк	2948,9713	2948,9713	0	0	0	0	0
ИТОГО по объекту № 020980210046520005 Магазин "Посула":														
№ ТП/ЭО					Вид начислений					Тариф				
					77 потребленная эл. энергия по нерегулируемым ценам					I ЦК, Прочие потребители, РСК, НН, С услугами по передаче				
										Расход				
										1 565				

№ ТП	Наименование точки поставки	№ ТУ	Наименование точки учета	№ счетчика	Вид и напр. запитки	Уровень напряжения	Вид расчета	Показания			Расход по прибору учета, кВтч	Потери, кВтч	Доп. расход кВт.ч	Количество, кВт.ч
								01.11.2024	30.11.2024	Разность				
ИТОГО по объекту № 020980210046520005 Магазины "Посула":														
														0

Объект № 020980210046520006 Нежилое здание
Респ. Башкортостан, р-н. Благоевский, г. Благоевский, ул. Седова, д. 22

№ ТП	Наименование точки поставки	№ ТУ	Наименование точки учета	№ счетчика	Вид и напр. запитки	Уровень напряжения	Вид расчета	Показания			Расход по прибору учета, кВтч	Потери, кВтч	Доп. расход кВт.ч	Количество, кВт.ч
								01.11.2024	30.11.2024	Разность				
2	ПС БАЗ/ ф.1/ТП-5011/ ВЛ-0,4 кВ (Л-3)	16	Нежилое здание	6N022754	A+	НН	Пк	453698	454062	364	1	364	5	369
ИТОГО по объекту № 020980210046520006 Нежилое здание:														

№ ТП/ЭО		Наименование ТП/ЭО		Вид начислений		Тариф		Расход	
2	ПС БАЗ/ ф.1/ ТП-5011/ ВЛ-0,4 кВ (Л-3)	77	потребленная эл. энергия по нерегулируемым ценам	I ЦК, Прочие потребители, РСК, НН, С услугами по передаче				369	

Объект № 020980210046520007 Нежилое здание
453430, РФ, Башкортостан Респ. Благоевский р-н, Благоевский г. Старикова ул. д.182, корп.4

№ ТП	Наименование точки поставки	№ ТУ	Наименование точки учета	№ счетчика	Вид и напр. запитки	Уровень напряжения	Вид расчета	Показания			Расход по прибору учета, кВтч	Потери, кВтч	Доп. расход кВт.ч	Количество, кВт.ч
								01.11.2024	30.11.2024	Разность				
9	ПС Благоевский/ ф.21,57/ ТП-5028/ ВЛ-0,4 кВ (Л-4)/ опора №4	10	Нежилое здание	009072053003433	A+	НН	Пк	3835	3835	0	20	0	0	0
ИТОГО по объекту № 020980210046520007 Нежилое здание:														

Объект № 020980210046520008 Магазины "Продукты"

Респ. Башкортостан, р-н. Благоевский, г. Благоевский, ул. Советская, д. 5, корп. 8

№ ТП	Наименование точки поставки	№ ТУ	Наименование точки учета	№ счетчика	Вид и напр. запитки	Уровень напряжения	Вид расчета	Показания			Расход по прибору учета, кВтч	Потери, кВтч	Доп. расход кВт.ч	Количество, кВт.ч
								01.11.2024	30.11.2024	Разность				
3	ПС Благоевский/ф.21,57/ТП-5006/ВЛ-0,4кВ л-8 оп№ 5,5	5	М-н "Продукты"(ул.Советская,5/8)	21985987	A+	НН	Пк	21970	21970	0	1	0	0	0
ИТОГО по объекту № 020980210046520008 Магазины "Продукты":														

Объект № 020980210046520009 Кафе "Визит"

Респ. Башкортостан, р-н. Благоевский, г. Благоевский, ул. Братьев Першиных, д. 6а

№ ТП	Наименование точки поставки	№ ТУ	Наименование точки учета	№ счетчика	Вид и напр. запитки	Уровень напряжения	Вид расчета	Показания			Расход по прибору учета, кВтч	Потери, кВтч	Доп. расход кВт.ч	Количество, кВт.ч
								01.11.2024	30.11.2024	Разность				
5	ПС "Благоевский"/ТП - РП - 1/ РУ-0,4кВ	3	Кафе "Визит"(ул.Бр.Першиных,4а)	011881164366491	A+	СНП	Пк	293,117	299,7742	6,6572	80	533	0	533
9	ПС "Благоевский"/ТП - РП - 1/ РУ-0,4кВ	14	Кафе-бар "Визит"	011881164366598	A+	СНП	Пк	0,2231	0,2232	0,0001	80	0	0	0
10	ПС "Благоевский"/ТП - РП - 1/ РУ-0,4кВ	15	Кафе- бар "Визит" (резерв)	011881166331546	A+	СНП	Пк	838,7874	859,0787	20,2913	80	1 623	0	1 623

К ведомости присма-передачи электроэнергии по договору 02098021004652 от 01.10.2014

№ ТП	Наименование точки поставки	№ ТУ	Наименование точки учета	№ счетчика	Вид и напр. э/энергии	Уровень напряжения	Вид расчета	Показания			К	Расход по прибору учета, кВтч	Потери, кВтч	Доп. расход кВт.ч	Количество, кВт.ч	
								01.11.2024	30.11.2024	Разность						
ИТОГО по объекту № 020980210046520009 Кафе "Визит":																
№ ТП/ЭО		Наименование ТП/ЭО		Вид начислений											Расход	
5		ПС "Благовещенск"/ТП - РП - 1/ РУ-0,4кВ		77 потребление эл. энергии по нерегулируемым ценам		I ЦК, Прочие потребители, РСК, СН2, С услугами по передаче									2 156	

Всего расход за электрическую энергию (кВт.ч)										Всего:	9 300
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--------	-------