

**Закрытое акционерное общество «Самарагорэнергосбыт»**, именуемое в дальнейшем «Гарантирующий Поставщик», в лице Директора Тятова Евгения Евгеньевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью "ЖилЭнерго"**, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Директора Ивановой Наталии Леонидовны, действующего на основании Устава, с другой стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Шард»**, в лице Директора Панченко Николая Александровича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Поручитель», с третьей стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее – «Договор») о нижеследующем:

#### **ПОНЯТИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ТЕКСТЕ ДОГОВОРА**

**Потребитель** – потребитель электрической энергии (юридическое лицо, предприниматель без образования юридического лица, а также физическое лицо), приобретающий электрическую энергию (мощность) у Гарантирующего Поставщика по договору № 07/1166 на услуги в многоквартирных жилых домах от 29.05.2013, заключенному с Поручителем.

**Объект энергоснабжения** – здание, сооружение, помещение (имущественный комплекс) или иной объект, в котором находится энергопринимающее устройство (совокупность энергопринимающих устройств), посредством которого (которых) осуществляется потребление электрической энергии.

**Точка поставки (группа точек поставки – ГТП)** – место исполнения обязательств по договору энергоснабжения, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по договору энергоснабжения, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя и объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации, определенной в Акте разграничения балансовой принадлежности.

**Точки учета** – места в электрической сети, оборудованные в установленном порядке средствами измерений, посредством которых определяется объем поставленной Потребителю электрической энергии в точках поставки.

**Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (Акт разграничения)** – документ, устанавливающий соответствующие границы между Потребителем и Сетевой Организацией, либо иным владельцем объектов электросетевого хозяйства и/или энергоустановок, к которым надлежало присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

**Безучетное потребление** – потребление электрической энергии с нарушением установленного действующим законодательством РФ и договором энергоснабжения порядка учета электрической энергии со стороны Потребителя (в границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Потребителя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанности по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных Договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении Потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

**Бездоговорное потребление** – самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном законодательством РФ порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей.

**Средства измерений** – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет объемов потребления электрической энергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи), соединенные между собой по установленной схеме, имеющих действующее клеймо государственной поверки, типы которых утверждены и внесены в Государственный реестр средств измерений РФ.

**Расчетные средства измерений** - средства измерений, установленные, принятые в эксплуатацию и опломбированные в порядке, утвержденном действующим законодательством РФ и Договором.

**Расчетный период** – календарный месяц. Датой начала первого расчетного периода является дата вступления в силу настоящего Договора. Датой окончания последнего расчетного периода является дата прекращения действия Договора.

**Период платежа** – установленный Договором срок осуществления платежей, в том числе, и по предварительной оплате за приобретаемую электрическую энергию и иные услуги, оказываемые в соответствии с настоящим Договором.

**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.

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик (далее по тексту – ГП) обязуется осуществлять продажу (поставку) Потребителю электрической энергии в пределах максимальной мощности в точках поставки на розничном рынке электроэнергии, а также с привлечением Сетевой организации (далее по тексту – СО), путем заключения соответствующих договоров, оказывать услуги по передаче электрической энергии по сетям СО и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией. Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги в объеме, в сроки и на условиях, предусмотренных Договором.

1.2. Качество электрической энергии в точках поставки должно соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативно-правовыми актами РФ.

1.3. ГП и Потребитель при исполнении настоящего Договора, а также по вопросам, им не оговоренным, руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, законами, Указами Президента Российской Федерации, Постановлениями Правительства Российской Федерации, актами уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов и иными нормативными правовыми актами, действующими на момент заключения настоящего Договора, и вступившими в силу после заключения настоящего Договора.

В случае принятия после заключения настоящего Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения Сторонами настоящего Договора, установленные такими актами нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

Изменение условий настоящего Договора и дополнения к нему производятся путем заключения дополнительных соглашений, подписанных обеими Сторонами, в течение всего срока действия настоящего Договора.

## 2. ТОЧКИ ПОСТАВКИ

2.1. В отношении каждой точки поставки Потребитель предоставляет ГП надлежаще оформленный Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, в котором, в том числе, определяются:

- величина мощности энергопринимающих устройств (в киловаттах), технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети;
- адрес точки поставки (адрес объекта энергоснабжения);
- категория надежности электроснабжения Потребителя с учетом схемы присоединения, характера нагрузки и хозяйственного назначения объекта энергоснабжения;
- однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, а также технические характеристики присоединения (длина кабельной линии, марка и сечение кабеля, тип и место установки расчетных средств измерений и др.).

2.2. В отношении каждой точки поставки (ГТП) Сторонами оформляется Приложение №1, в котором указываются:

- адрес точки поставки с указанием точек учета;
- режим работы;
- характеристики расчетных средств измерений в точках измерения (в том числе, с указанием типа прибора учета, номера, даты его государственной поверки, показаний на дату начала исполнения Договора, а также расчетных коэффициентов при применении счетчиков трансформаторного включения);
- максимальная мощность;
- величина технологических потерь при передаче электрической энергии от точки поставки до точек измерения.

2.3. В случае отсутствия или недостоверности Акта разграничения, а также, если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям СО через энергоустановки лиц, не

оказывающих услуги по передаче электрической энергии, либо к бесхозяйным энергоустановкам (объектам электросетевого хозяйства), надежность и качество снабжения электрической энергией Потребителя обеспечивается в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства СО.

### **3. КОММЕРЧЕСКИЙ УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

3.1. Метрологические характеристики приборов учета, показания которых используются при определении объемов потребления электрической энергии на розничных рынках, а также места их установки, схемы подключения должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, условиям настоящего Договора, а также требованиям по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля. В случае необходимости установки/замены средств измерений, Потребитель подает ГП заявку установленной формы (Приложение №3), направляемую ГП в СО.

3.2. Потребитель самостоятельно согласовывает с СО вопросы начального программирования, дату и время приемки и опломбировки средств измерений. Установка/замена средств измерений осуществляется за счет Потребителя самостоятельно или с привлечением третьих лиц.

3.3. При соответствии установленных средств измерений, мест и способа их установки нормативным документам РФ и обязательным правилам, СО, при участии представителя Потребителя, осуществляет допуск в эксплуатацию средств измерений.

3.4. Характеристики средств измерений (как выбывших из эксплуатации, так и вводимых в эксплуатацию) и их показания на момент опломбировки устанавливаются представителем СО, проводящим опломбировку, и отражаются в специальном документе о допуске в эксплуатацию (далее - Накладной). СО в течение 2-х дней передает ГП Накладную, которая является приложением к настоящему Договору.

3.5. Выход из строя расчетных средств измерений, нарушение опломбировки, в том числе устройств, контролирующих нагрузку, целостности, необходимость ремонта или замены, истечение межповерочного интервала, а также нарушение схем (цепей) учета электрической энергии и иные нарушения в работе расчетных средств измерений, лишают законной силы учет электрической энергии, осуществляемый данными расчетными средствами измерений. Обо всех случаях утраты или выхода из строя расчетных средств измерений, нарушениях опломбировки, целостности, необходимости ремонта или замены, истечения межповерочного интервала, а также нарушениях схем (цепей) учета электрической энергии и иных нарушениях в работе расчетных средств измерений, Потребитель обязан незамедлительно уведомить ГП с указанием их последних актуальных показаний.

3.6. Во всех случаях Договором устанавливается шестидесятидневный срок для восстановления средств измерений, прекращения безучетного потребления электрической энергии и выполнения пунктов 3.1 – 3.4 Договора. Если потребитель не обеспечил восстановление средств измерений в установленный срок, он обязан обеспечить допуск СО к местам установки приборов учета, а также оплатить расходы СО на установку прибора учета.

3.7. Установка/замена расчетных средств измерений в случаях их утраты, выхода из строя, повреждения, обнаружения недопустимой погрешности или истечения срока эксплуатации, проверки, а также по иным причинам, предусмотренным Договором, производится их собственником (если иное не установлено Договором).

3.8. В случае, когда собственника расчетных средств измерений установить невозможно, обязанности, предусмотренные пунктом 3.7 Договора, выполняются стороной (Потребителем или СО), в границах ответственности которой расположены данные средства измерений (граница определяется на основании Акта разграничения).

3.9. Во всех случаях замены расчетных средств измерений Потребитель обязан хранить старые средства измерений до момента снятия с них контрольных показаний и допуска в эксплуатацию новых расчетных средств измерений.

3.10. Во всех случаях проведения Потребителем плановых работ, связанных с нарушением опломбировки средств измерения, Потребитель обязан заблаговременно (не позднее, чем за одни сутки) уведомить ГП с указанием причин и даты нарушения опломбировки, а также актуальных показаний расчетных средств измерений на дату отправки уведомления.

### **4. ОБЪЕМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

4.1. Объем поставки и потребления Потребителем электрической энергии определяется по каждой точке поставки (группе точек поставки) на основании показаний расчетных средств измерений с учетом технологических потерь, приходящихся на соответствующий участок электрической сети, согласованных Сторонами в Приложении №1, за исключением случаев, когда Договором предусмотрено определение объемов потребления расчетным путем.

4.2. До истечения последнего рабочего дня расчетного периода Потребитель обязан предоставить сведения о показаниях расчетных средств измерений за расчетный период. Сведения предоставляются ГП в письменном виде по установленной форме (Приложение № 4).

4.3. Настоящим Договором устанавливаются следующие расчетные методы определения фактически потребленных объемов электрической энергии:

4.3.1. На основании имеющихся у ГП статистических данных по среднесуточному расходу за предыдущий расчетный период текущего года или за аналогичный сопоставимый период прошлого года;

4.3.2. Исходя из максимальной мощности и круглосуточного режима работы Потребителя. При отсутствии данных о величине максимальной мощности – исходя из величины длительно допустимой токовой нагрузки питающего кабеля.

4.4. Расчетные методы определения фактически потребленных объемов электрической энергии применяются в следующих случаях:

4.4.1. При нарушении Потребителем требований пункта 4.2, фактически потребленный объем электрической энергии определяется ГП по методу, указанному в подпункте 4.3.1. При нарушении Потребителем требований пункта 4.2 более двух расчетных периодов подряд, фактически потребленный объем электрической энергии определяется по методу, указанному в подпункте 4.3.2 – за весь период такого нарушения;

4.4.2. При нарушении Потребителем требований пункта 3.5, а также во всех иных случаях безучетного потребления, фактически потребленный объем электрической энергии определяется ГП по методу, предусмотренному подпунктом 4.3.2, за период от даты предыдущей проверки (подтвердившей отсутствие нарушений) до даты прекращения безучетного потребления.

4.4.3. При нарушении Потребителем требований пункта 3.6, фактически потребленный объем электрической энергии определяется ГП от даты истечения срока, указанного в пункте 3.6, до прекращения безучетного потребления, письменно подтвержденного СО, по методу, указанному в подпункте 4.3.2;

4.4.4. При соблюдении Потребителем требований пунктов 3.5, 3.6, фактически потребленный объем электрической энергии определяется ГП от даты нарушения учета до даты опломбировки средств измерений по методу, указанному в подпункте 4.3.1. При отсутствии у ГП статистических данных для расчетов в соответствии с подпунктом 4.3.1, объем определяется по методу, указанному в подпункте 4.3.2;

4.4.5. 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 подпунктом 4.3.1, в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном подпунктом 4.3.2.

4.5. В целях контроля объемов поставки и потребления Потребителем электрической энергии ГП или СО вправе устанавливать контрольные средства измерений, в том числе, и в электрической сети (на объектах и в электроустановках) Потребителя. Указанные средства измерений могут использоваться ГП, как расчетные во всех случаях безучетного потребления, а также при нарушении Потребителем п. 4.2 Договора. СО предоставляет ГП показания контрольных средств измерений. Потребитель вправе снимать показания контрольных средств измерений в согласованное с СО время.

## **5. ДОГОВОРНЫЕ ОБЪЕМЫ ПОСТАВКИ И СТОИМОСТЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

5.1. При определении объемов и стоимости поставки электрической энергии, потребляемой Потребителем, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ, настоящим Договором, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. При вступлении в силу нормативно-правовых актов, изменяющих порядок определения стоимости электрической энергии, а также в случае принятия уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов решения об изменении действующих тарифов, расчеты производятся по стоимости, определенной на основании вновь принятых нормативных актов.

5.2. Для расчетов за электрическую энергию (мощность) применяется ценовая категория, выбранная Потребителем в порядке и сроки, установленные нормами действующего законодательства РФ.

5.3. Плановые величины договорных объемов поставки электрической энергии с помесечной детализацией (Приложение № 2) на следующий год сообщаются Потребителем ГП в письменном виде по точке поставки (и/или ГТП, относящейся к одному объекту энергоснабжения) с помесечной детализацией не позднее, чем до 1 марта текущего года.

5.4. В случае неисполнения Потребителем пункта 5.3 Договора объемы поставки электрической энергии на следующий год устанавливаются в ранее согласованных Сторонами объемах.

5.5. Согласованные Сторонами договорные объемы поставки могут корректироваться ГП в текущем году не чаще одного раза в квартал на основании письменной заявки Потребителя, поданной ГП не позднее, чем за месяц до наступления квартала.

5.6. Электрическая энергия, поставляемая Потребителю по настоящему Договору, оплачивается Потребителем в соответствии со значениями предельных уровней нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, рассчитываемых Гарантирующим поставщиком на основании данных, ежемесячно публикуемых ОАО «АТС», (на сайте [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru)) и иных данных, в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ. Значения предельных уровней нерегулируемых цен для ценовых категорий ежемесячно публикуются на официальном сайте ГП в сети «Интернет» по адресу [www.samges.ru](http://www.samges.ru) до 15-го числа месяца, следующего за расчетным.

5.7. Регулируемые цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, оказываемые в соответствии с настоящим Договором, применяются с даты, указанной в решении уполномоченного органа исполнительной власти РФ в области регулирования тарифов, без дополнительного уведомления Потребителя.

## 6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1. Расчеты за поставку электроэнергии в текущем расчетном периоде производятся Потребителем путем совершения авансовых платежей в текущем расчетном периоде и окончательного расчета в следующем расчетном периоде.

6.2. Авансовые платежи за поставку электрической энергии в текущем расчетном периоде осуществляются Потребителем в соответствии со значениями предельного уровня нерегулируемой цены для соответствующей ценовой категории, рассчитанными Гарантирующим поставщиком за последний на дату предъявления авансового платежа расчетный период, путем оплаты ГП пятидесяти процентов стоимости Договорного объема поставки электрической энергии в срок до 15-го числа текущего расчетного периода.

6.3. Окончательный расчет производится в соответствии со значениями предельных уровней нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, рассчитываемых Гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 5.6. Договора, до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

6.4. В случае если фактическое потребление электрической энергии (мощности) за соответствующий расчетный период меньше договорного потребления электрической энергии (мощности), излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа по сроку до 18-го числа следующего месяца, если иное не будет предусмотрено дополнительным соглашением Сторон.

В случае если фактическое потребление электрической энергии (мощности) за соответствующий расчетный период больше договорного потребления электрической энергии (мощности), окончательный расчет производится Потребителем в срок до 20-го числа следующего расчетного периода, с учетом ранее произведенных авансовых платежей.

6.5. Все платежи по настоящему Договору производятся путем списания денежных средств с банковских счетов Потребителя по платежным документам, предъявляемым ГП в банк Потребителя, в соответствии с законодательством РФ о безналичных расчетах. Первичные документы бухгалтерского учета (акты выполненных работ), а также счета и счет-фактуры направляются ГП в банк Потребителя одновременно с платежным требованием.

6.6. В случае отсутствия в платежных документах Потребителя указания на расчетный период, поступившие денежные средства зачисляются ГП в счет погашения задолженности (начиная с самого раннего периода образования задолженности Потребителя).

6.7. Сверка расчетов за поставленную (потребленную) электрическую энергию производится два раза в год по состоянию на 01 января и на 01 июля, путем оформления Акта выверки взаиморасчетов. Акты выверки взаиморасчетов за иные расчетные периоды оформляются Сторонами по мере необходимости.

В случаях, когда Акт выверки направляется Потребителю ГП, Потребитель обязан в течение 10-ти календарных дней после получения Акта вернуть ГП подписанный Акт. В случае не предоставления Потребителем в течение вышеуказанного срока подписанного Акта выверки или мотивированных письменных возражений к Акту, Акт считается согласованным Потребителем.

## 7. ПРОВЕРКИ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО

7.1. В целях реализации прав и обязанностей ГП по Договору, Потребитель обязан обеспечивать свободный периодический доступ в свои помещения, к энергопринимающему оборудованию, а также к средствам измерений уполномоченным представителям СО, ГП.

7.2. По факту выявленного безучетного или бездоговорного потребления электрической энергии СО (или ГП) составляет Акт о неучтенном потреблении электрической энергии, на основании которого осуществляются расчеты за потребленную электрическую энергию.

При составлении Акта о неучтенном потреблении электрической энергии вправе присутствовать Потребитель (лицо, осуществляющее безучетное или бездоговорное потребление электрической энергии) либо его представитель.

7.3. Представителями Потребителя (лица, осуществляющего безучетное или бездоговорное потребление электрической энергии) при составлении Акта о неучтенном потреблении электрической энергии являются:

- сам Потребитель;
- лицо, осуществляющее функции исполнительного органа Потребителя (для юридических лиц);
- любое лицо, осуществляющее безучетное или бездоговорное потребление электрической энергии на объекте энергоснабжения Потребителя;
- любое лицо, представляющее Потребителя в порядке, предусмотренном статьей 182 ГК РФ;
- лицо, ответственное за электрохозяйство Потребителя.

7.4. Отказ Потребителя или лица, осуществляющего бездоговорное или безучетное потребление электрической энергии, либо его представителя от подписания составленного Акта о неучтенном потреблении электрической энергии, а равно отказ от присутствия при его составлении, отражается в Акте о неучтенном потреблении электрической энергии (или в отдельном акте) в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.5. Стоимость электрической энергии в объеме выявленного безучетного потребления электрической энергии (далее - стоимость объема безучетного потребления) рассчитывается и взыскивается ГП с Потребителя по Договору на основании Акта о неучтенном потреблении электрической энергии, составленного в соответствии с требованиями Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

Стоимость объема безучетного потребления по Договору рассчитывается по ценам на электрическую энергию, определяемым и применяемым в соответствии с действующим законодательством РФ, за расчетный период, в котором составлен Акт о неучтенном потреблении электрической энергии, а также условиями Договора.

## **8. ПОЛНОЕ ИЛИ ЧАСТИЧНОЕ ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ**

8.1. Полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (далее - ограничение режима потребления) предполагает полное или временное прекращение подачи электрической энергии Потребителю и применяется по основаниям и в порядке, установленном действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

8.2. ГП вправе инициировать частичное (полное) ограничение режима потребления электрической энергии в случае неисполнения Потребителем обязательств по оплате приобретенной им электрической энергии и оказанных услуг и возникновения задолженности, соответствующей одному периоду между установленными Договором сроками платежа (период платежа).

8.3. Ограничения режима потребления электрической энергии в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств по Договору вводятся СО по инициативе ГП с обязательным предварительным уведомлением Потребителя в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

8.4. При получении уведомления о введении ограничений Потребитель обязан в установленный уведомлением срок:

- незамедлительно предупредить третьих лиц о предстоящем введении ограничений режима потребления электрической энергии (в случае если ограничения затрагивают третьих лиц);
- принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей, сохранности имущества и оборудования в связи с введением ограничений;
- в течение срока, установленного уведомлением о предстоящем введении ограничений, устранить обстоятельства, повлекшие введение ограничений, и проинформировать об этом ГП и СО.

8.5. Ограничения вводятся СО путем ограничения (в случае технической возможности) или прекращения подачи электрической энергии Потребителю. При этом СО имеет право в присутствии представителей Потребителя произвести необходимые оперативные переключения на объектах энергоснабжения Потребителя, если со своих объектов электросетевого хозяйства он не может ввести ограничения режима потребления электрической энергии.

8.6. Потребитель, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям (перечень данных потребителей указан в Приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления

электрической энергии), при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату заключения Договора обязан в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, составить и согласовать с СО акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать данный акт ГП не позднее 5-ти дней со дня согласования акта с СО. При отсутствии акта согласования аварийной брони, величины аварийной брони определяются ГП и согласованы с Потребителем в размере 10 процентов максимальной мощности соответствующих объектов Потребителя.

8.7. Инициатор введения ограничения (ГП либо СО) вправе потребовать компенсации Потребителем затрат, понесенных в связи с введением ограничения режима потребления, и в связи с восстановлением режима потребления.

## 9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

9.1. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору сторона, нарушившая обязательство, обязана возместить причиненный этим реальный ущерб и предусмотренные настоящим Договором неустойки.

9.2. За отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств, Потребитель несет ответственность в размере 10% от стоимости электрической энергии, потребленной в предыдущем расчетном периоде за каждый случай отказа.

9.3. Во всех случаях, когда допущен перерыв или нарушение качества подаваемой электрической энергии Потребителю, ГП несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение договорных обязательств только при наличии его вины (статья 547 ГК РФ).

9.4. В случае нарушения сроков оплаты, установленных настоящим Договором, ГП вправе взыскать с Потребителя двойной размер неустойки, предусмотренной статьей 395 Гражданского кодекса РФ.

9.5. Обо всех случаях самовольного присоединения энергопринимающих устройств третьих лиц к электроустановкам Потребителя, иных нарушениях условий Договора, Потребитель обязан незамедлительно уведомить ГП с указанием даты, места и обстоятельств таких нарушений.

9.6. ГП или СО вправе установить устройство, контролирующее нагрузку, соответствующее максимальной мощности Потребителя. ГП не несет ответственности за ограничения энергопотребления Потребителя, вызванные срабатыванием указанного устройства, а также действиями иной противоаварийной автоматики.

9.7. В случае нарушения Потребителем сроков оплаты, установленных Разделом 6 договора, Потребитель и Поручитель несут солидарную ответственность по отношению к ГП, который вправе требовать исполнения обязательств по оплате стоимости потребленной Потребителем электрической энергии как от Потребителя и Поручителя совместно, так и от любого из них в отдельности, притом как полностью, так и в части долга.

## 10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ И СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

10.1. Все изменения условий Договора совершаются сторонами в письменной форме. Прекращение Договора не освобождает Стороны от исполнения обязательств, возникших в период его действия.

10.2. Потребитель, в случае принятия решения о реорганизации или ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, изменения телефонов, смены руководителя, отчуждения объекта энергоснабжения, при изменении банковских и любых иных реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 15 дней с момента принятия решения (внесения изменений), обязан письменно известить ГП о принятых решениях и произошедших изменениях, а также предоставить Гарантирующему поставщику надлежащим образом заверенные документы, подтверждающие факт произошедших изменений.

10.3. Уведомления и сообщения направляются Сторонами в письменной форме заказными письмами или с нарочным, если иной порядок не установлен Договором. Почтовая корреспонденция, направляемая Стороне по Договору, считается доставленной, а Сторона-адресат извещенной надлежащим образом в следующих случаях:

- Сторона-адресат отказалась от получения корреспонденции, и соответствующий отказ подтвержден оператором почтовой связи или курьерской службой;

- несмотря на извещение о поступлении корреспонденции, представители Стороны-адресата не явились в соответствующую организацию почтовой связи для получения корреспонденции, о чем получено соответствующее извещение;

- в случае отсутствия Стороны-адресата или ее представителя по адресу, указанному в Договоре, о чем оператор почтовой связи или курьерская служба уведомила Сторону-отправителя.

10.4. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ. Договор может быть продлен, изменен

или прекращен по основаниям и в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ или Договором.

10.5. В случае возникновения разногласий при заключении настоящего Договора и до их урегулирования отношения Сторон регулируются ранее заключенным Договором. При заключении договора с Потребителем впервые и до урегулирования разногласий по нему поставка электрической энергии осуществляется на условиях настоящего проекта Договора в соответствии с нормами действующего законодательства РФ.

10.6. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, и находящихся в одном экземпляре у ГП и одном экземпляре у Потребителя. Договор вступает в силу с «01» августа 2013 года и действует до «01» августа 2014 года.

10.7. Потребитель вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, что влечет его расторжение, при условии оплаты ГП не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии, а также в случаях, предусмотренных законодательством, суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора, что подтверждается оплатой счета, выставленного ГП.

10.8. Потребитель вправе при утрате ГП его статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус ГП, либо к энергосбытовой организации или к производителю электрической энергии.

## 11. ПРИЛОЖЕНИЯ

- 11.1. Приложение №1 «Ведомость данных по учету электроэнергии Потребителя».
- 11.2. Приложение №2 «Договорные величины».
- 11.3. Приложение №3 «Форма заявления о допуске в эксплуатацию прибора учета и (или) иных компонентов измерительного комплекса».
- 11.4. Приложение №4 «Форма сведений о показаниях средств измерений».

## 12. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

### Гарантирующий поставщик:

ЗАО "Самараэнергосбыт",  
443079, г. Самара, ул. Гагарина, 22  
ИНН 6316138990 КПП 631050001  
Р/с 40702810054430005176  
ПОВОЛЖСКИЙ БАНК ОАО "СБЕРБАНК  
РОССИИ" г. САМАРА, Сбербанк России  
Самарское отделение № 6991, г. Самара,  
БИК 043601607 к/с-30101810200000000607,  
ОКПО 88560534 ОКВЭД 40.13.2



Е.Е. Тятюв

М.П.

Исполнитель: Губарева О.А.  
тел: 260-33-71

### Потребитель:

Общество с ограниченной ответственностью  
"ЖилЭнерго"  
443070, г. Самара, ул. Аэродромная, д. 45,  
комн.10  
ИНН 6311137619 КПП 631101001  
р/с 40702810101010100336  
в САМАРСКИЙ Ф. ОАО "ПЕРВЫЙ  
РЕСПУБЛИКАНСКИЙ БАНК" Г.САМАРА  
САМАРА  
БИК 043601820  
к/с 30101810100000000820



Н.Л. Иванова

М.П.

### Поручитель:

Общество с ограниченной  
ответственностью «Шард»  
443538, Самарская обл., Волжский район,  
п. Черновский, ул. Специалистов, д. 23  
ИНН 6367031974 КПП 636701001  
р/с 4070281010000009958 в ОАО «Первый  
объединенный банк» г.о. Самара  
к/с 30101810100000000927  
БИК 043601927



Н.А. Панченко

М.П.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1**  
к договору энергоснабжения № 14621 от «01» августа 2013 года

29 января 2014 года

г. Самара

Закрытое акционерное общество «Самарагорэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Директора Тятова Евгения Евгеньевича, действующего на основании Устава, и Общество с ограниченной ответственностью «ЖилЭнерго», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Директора Ивановой Наталии Леонидовны, действующего на основании Устава, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее соглашение к договору энергоснабжения № 14621 от «01» августа 2013 года (далее по тексту – Договор) о нижеследующем:

1. В приложение № 1 «Ведомость данных по учету электроэнергии Потребителя» к Договору включить дополнительные точки поставки:

Адрес объекта энергоснабжения	Режим работы (часов)	Тип прибора учета	№ прибора учета	Дата государственной поверки	Показания прибора учета	Коэффициент трансформации	Максимальная мощность (кВт)	Процент потерь
ул. Казачья, д. 2Б	24	ПСЧ-4ТМ. 05	10121 10910			50	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10121 10839			50	-----	-----
ул. Казачья, 26	24	ПСЧ-4ТМ. 05	10121 10884			50	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10021 20509			60	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10021 20369			60	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10121 10535			60	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10021 20530			60	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10121 10191			50	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10121 10220			50	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10021 20623			50	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10021 20528			60	-----	-----
ул. Казачья, 28	24	ПСЧ-4ТМ. 05	10111 10993			60	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10121 10869			30	-----	-----
ул. Казачья, 28 офисы	8	ПСЧ-4ТМ. 05	10021 20440			30	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10121 10452			60	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10021 20694			60	-----	-----

ул. Казачья, 30	24	ПСЧ-4ТМ. 05	10121 10773			60	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10021 20552			60	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10021 20398			60	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10121 10739			60	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10121 10766			60	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10121 10732			60	-----	-----
ул. Казачья, 32	24	ПСЧ-4ТМ. 05	10121 10742			60	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10021 20616			60	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10021 20433			30	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10021 20652			60	-----	-----
ул. Казачья, 32 офисы	8	ПСЧ-4ТМ. 05	10121 10877			60	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10121 10525			30	-----	-----
ул. Казачья, 34	24	ПСЧ-4ТМ. 05	10121 10753			60	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10121 10529			60	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10121 10491			60	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10121 10900			60	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10121 10783			60	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10121 10738			60	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10111 10996			60	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10121 10789			60	-----	-----
ул. Казачья, 34 офисы	8	ПСЧ-4ТМ. 05	10111 10990			50	-----	-----
		ПСЧ-4ТМ. 05	10021 20523			50	-----	-----

2. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, находящихся в одном экземпляре у ГП и одном экземпляре у Потребителя, и вступает в силу с 01 октября 2013 года. Договор считается измененным с момента вступления дополнительного соглашения в силу.



Н.Л. Иванова