

## ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 13625

(для потребителей, рассчитывающихся по одноставочному тарифу)

г. Ростов-на-Дону

22 августа 2011 года

Общество с ограниченной ответственностью «Донэнергосбыт» в лице заместителя директора по коммерческим вопросам администрации Ростовского межрайонного отделения Мирной Марины Владимировны, действующей на основании доверенности от 08.08.2011 года № 513, именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая Компания «Свой Дом», в лице генерального директора Караханова Эдгара Теймуразовича, действующего на основании устава, именуемое в дальнейшем «Потребитель», с другой стороны, заключили настоящий договор энергоснабжения (далее - Договор) о нижеследующем:

### 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

- **гарантирующий поставщик** – коммерческая организация, обязанная в соответствии с законодательством РФ или добровольно принятыми обязательствами заключить договор купли-продажи электрической энергии (энергоснабжения) 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** - лицо, приобретающее электрическую энергию для собственных и (или) производственных нужд;

- **сетевая организация** – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям;

- **точка поставки электрической энергии (мощности)** – место присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) и прочих объектов электроэнергетики Потребителей к электрическим сетям, находящееся на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Потребителей и являющееся местом исполнения обязательств Гарантирующего поставщика по поставке электрической энергии Потребителю;

- **точка отдачи** - место в электрической сети, расположенное на границе балансовой принадлежности сетей Потребителя и иных владельцев электрических сетей, технологически присоединенных к электрическим сетям Потребителя, самостоятельно урегулирующих отношения по купле-продаже и оказанию услуг по передаче электрической энергии (мощности);

- **период платежа** – установленный настоящим Договором временной отрезок между сроками осуществления платежей, в том числе по предварительной оплате за поставляемую электрическую энергию и мощность;

- **предварительная оплата** – осуществление платежа в счет предстоящей поставки электроэнергии в сроки, согласованные в настоящем Договоре;

- **измерительный комплекс средств учета электроэнергии** (далее - измерительный комплекс) - совокупность устройств одного присоединения, предназначенных для измерения и учета электроэнергии (трансформаторы тока, трансформаторы напряжения, счетчики электрической энергии, датчики импульсов, сумматоры и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

- **профиль потребления электрической энергии Гарантирующего поставщика** – почасовые значения потребления электрической энергии Гарантирующим поставщиком, определенные по итогам расчетного периода.

В остальной части – в соответствии со значениями основных понятий, определенных в Федеральном законе «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ и Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 (далее Основные положения розничных рынков), и иных нормативно-правовых актах в сфере электроэнергетики.

### 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Предметом Договора является продажа электрической энергии, а также самостоятельное или через привлечение третьих лиц обеспечение передачи электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией потребителей Гарантирующим поставщиком, прием и оплата электрической энергии и оказанных услуг Потребителю на условиях и в количестве, определенных Договором.

2.2. Гарантирующий поставщик поставляет Потребителю электроэнергию (мощность) только в точку (точки) поставки, указанную (указанные) в Приложении №2 к Договору, на границе балансовой принадлежности электросетей в пределах разрешенной техническими условиями мощности, указанной в акте о технологическом присоединении, по каждой точке поставки. Продажа электроэнергии по точкам поставки, установленным после заключения Договора, осуществляется с даты, оговоренной в соответствующем дополнительном соглашении к Договору. Границы балансовой принадлежности устанавливаются «Актами разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон» между Сетевой организацией и (или) Владелец сети и Потребителем.

2.3. Договорной объем потребления электрической энергии (мощности) Потребителем с ежемесячной и почасовой (для потребителей, мощность электроустановок которых превышает 750 кВА) детализацией по каждой

точке поставки устанавливается на основании заявки Потребителя на потребление электрической энергии и мощности, оформленной по форме Приложения №1 и №1а и поданной в установленные Договором сроки.

Число часов использования заявленной мощности (далее по тексту - ЧЧИМ), установленное в Приложении №1, определяется в отношении каждой точки поставки как отношение договорного объема потребления электрической энергии на предстоящий год к максимальной величине заявленной мощности. Если Потребитель заключил Договор на срок менее года, ЧЧИМ определяется как произведение среднемесячной величины ЧЧИМ на 12 месяцев.

2.4. Срок начала исполнения обязательств по Договору не может быть ранее даты начала предоставления Потребителю услуг по передаче электрической энергии либо ранее даты устранения обстоятельств, явившихся основанием приостановления исполнения обязательств по оказанию услуг по передаче электрической энергии и (или) отмены введенного полного ограничения режима потребления

### **3. ПРАВА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН**

#### **3.1 Гарантирующий поставщик обязуется:**

3.1.1. Подавать электрическую энергию и мощность Потребителю в точку (точки) поставки (приложение № 2) на границе балансовой принадлежности электрических сетей в пределах заявленной мощности по каждой точке поставки в объеме (приложение № 1), установленном настоящим Договором, а также урегулировать отношения, связанные с передачей Потребителю электрической энергии.

3.1.2. Подавать Потребителю электрическую энергию, соответствующую на границе балансовой принадлежности электросети показателям качества и уровню надежности электроснабжения с учетом категоричности электроприемников Потребителя, которые должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.1.3. В случаях, предусмотренных действующим законодательством, предупреждать Потребителя о предстоящем перерыве, ограничении и прекращении подачи электроэнергии (мощности) в точке (точках) поставки в порядке, предусмотренном Приложением № 4 к Договору «Порядок введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии».

3.1.4. При наличии заключенного с Потребителем отдельного договора на обслуживание измерительного комплекса осуществлять с участием Потребителя замену измерительного комплекса в установленные ГОСТом или заводом изготовителем сроки, а также по заявкам Потребителя в случае его неисправности с составлением акта осмотра и технической проверки средств измерений.

3.1.5. Уведомлять Потребителя об участии в утвержденных графиках аварийного ограничения и факте подключения Потребителя к системной противоаварийной автоматике на предстоящий осенне – зимний период до 20 сентября текущего года по форме, согласованной сторонами в приложении №5 к Договору.

3.1.6. Выдавать Потребителю счета и счета-фактуры на оплату электрической энергии (мощности), акты приема-передачи электрической энергии.

3.1.7. В соответствии с требованиями действующего законодательства РФ доводить до сведения Потребителя через средства массовой информации (печать, радио) и/или сайт Гарантирующего поставщика в глобальной сети «Интернет» [www.donenergobt.ru](http://www.donenergobt.ru) информацию об изменении действующих регулируемых тарифов и нерегулируемых цен, профиле потребления электрической энергии Гарантирующего поставщика.

#### **3.2 Гарантирующий поставщик имеет право:**

3.2.1. Беспрепятственного доступа в любое время суток к измерительному комплексу Потребителя, независимо от его ведомственной подчиненности и организационно-правовой формы для:

- контроля соблюдения установленных режимов электропотребления;
- проведения измерений параметров качества электрической энергии;
- контроля состояния измерительных комплексов электроэнергии;
- снятия показаний со средств учета визуально и с применением специальных средств;
- для контроля мероприятий по самоограничению Потребителем режима потребления электроэнергии;
- для проведения мероприятий по ограничению режима потребления электрической энергии электроустановок Потребителя.

В случае недопуска к измерительному комплексу Потребителя Гарантирующий поставщик вправе составлять «Акт о недопуске» (далее - Акт) по форме согласованной сторонами в Приложении № 4 к настоящему Договору.

3.2.2. Вводить полное и (или) частичное ограничение режима потребления в порядке и сроки, установленные приложением № 4 «Порядок введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии» к настоящему Договору.

3.2.3. Разрабатывать и применять совместно с сетевой организацией при возникновении аварийного дефицита электрической энергии и мощности графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности), применять противоаварийную автоматику отключения нагрузки (далее - ПАОН).

Указанная информация доводится до сведения Потребителя любым способом, подтверждающим ее получение.

3.2.4. Контролировать соответствие заявленной в Договоре величины мощности ее фактическому значению, а также часы ее использования с составлением двухстороннего акта проверки работы приборов учета и соответствия

схеме измерений электрической энергии.

3.2.5. Рекомендовать Потребителю устанавливать измерительные комплексы, соответствующие требованиям действующего законодательства РФ.

Уведомлять Потребителя об обязанности привести используемые измерительные комплексы в соответствие с требованиями нормативных документов, а также произвести экспертизу элементов измерительного комплекса.

3.2.6. Ежемесячно совместно с представителем Потребителя осуществлять снятие показаний средств учета с составлением акта по форме, согласованной сторонами в Приложении № 9 к настоящему Договору.

3.2.7. В случае если Потребитель не заявил договорные величины на следующий календарный год, считать действующими в указанном периоде:

- в качестве величины договорного объема электроэнергии – максимальное значение из фактического и договорного объемов потребления электроэнергии за аналогичный период года, предшествующего расчетному, в том числе по ранее заключенным договорам с настоящим Потребителем;

- величину заявленной мощности, равную величине мощности, указанной в Акте о технологическом присоединении, а при его отсутствии - мощности, указанной в Технических условиях (мощности, используемой при применении расчетных способов определения объема отпущенной электрической энергии – далее по тексту «Мощности, используемой для расчетов»)

ЧЧИМ в данном случае определяется как равное отношению величины максимального значения фактического или договорного потребления электроэнергии в году, предшествующем расчетному, к Мощности, используемой для расчетов.

В случае отсутствия данных о фактическом потреблении электроэнергии за один или несколько расчетных периодов в году, предшествующем расчетному, указанный объем в следующем календарном году равен среднемесячному потреблению, определенному на основании имеющихся статистических данных за период, в котором фактический объем потребления определялся.

При непредставлении Потребителем, мощность электроустановок которого превышает 750 кВА, договорного объема потребления электрической энергии с почасовой детализацией по форме Приложения №1а самостоятельно сформировать плановый почасовой объем потребления электрической энергии Потребителем, исходя из принципа равномерного распределения месячной договорной величины по часам суток.

### **3.3 Потребитель обязуется:**

3.3.1. Соблюдать установленные настоящим Договором условия оплаты. Оплачивать все начисления, предусмотренные настоящим Договором.

3.3.2. Соблюдать установленные Договором условия и режим потребления электрической энергии и мощности. В случае отклонения фактических объемов потребления электрической энергии и мощности от договорных компенсировать Гарантирующему поставщику стоимость фактических отклонений в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.3.3. Поддерживать в надлежащем состоянии находящиеся у Потребителя в собственности или на ином законном основании средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, средства и системы учета электроэнергии и мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

Оборудовать точки поставки средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также обеспечить в пределах своей балансовой принадлежности их работоспособность и соблюдение в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных изготовителем и соответствующим уполномоченным на то органом.

Обеспечивать сохранность и безопасность эксплуатации электрооборудования, измерительных комплексов, устройств системной противоаварийной автоматики и других электроустановок и устройств, находящихся на территории Потребителя и используемых при исполнении настоящего Договора.

При обнаружении их повреждения или неисправности сообщать об этом в течение суток Гарантирующему поставщику в письменной форме.

При присоединении к электрической сети новых энергопринимающих устройств, мощность которых превышает 750 кВА, а также при замене выбывших из эксплуатации приборов учета устанавливать приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии класса точности 0,5s и выше, в том числе включенные в состав автоматизированной измерительной системы коммерческого учета.

3.3.4. Представлять Гарантирующему поставщику по его запросу необходимую технологическую информацию: электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, данные о технологических режимах работы оборудования.

3.3.5. Письменно информировать Гарантирующего поставщика и сетевую организацию за 10 дней до проведения предполагаемого планового, текущего и капитального ремонта на энергетических объектах. При несвоевременном уведомлении Гарантирующий поставщик не несет ответственности за показатели качества электрической энергии и уровень надежности электроснабжения Потребителя.

3.3.6. Обеспечивать беспрепятственный допуск на свою территорию уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации, с которой у Гарантирующего поставщика заключен договор оказания услуг по передаче электроэнергии в интересах Потребителя, для:

- а) контроля соблюдения установленных режимов электропотребления;
- б) проведения измерений параметров качества электрической энергии;

- в) контроля состояния измерительных комплексов электроэнергетики;
- г) снятия показаний со средств учета визуально и с применением специальных средств;
- д) для контроля мероприятий по самоограничению Потребителем режима потребления электроэнергии;
- е) для проведения мероприятий по ограничению режима потребления электрической энергии электроустановок Потребителя.

В случае недопуска Потребителем представителей Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации для снятия показаний приборов учета определение объема потребленной в расчетном периоде электроэнергии производится в соответствии с п. 5.5. При нарушении Потребителем остальных условий настоящего пункта Гарантирующий поставщик не несет ответственности перед Потребителем за надежность энергоснабжения и показатели качества электроэнергии.

3.3.7. Обеспечивать за свой счет поверку, экспертизу, замену и обслуживание (в т.ч. программирование), приведение в соответствие требованиям нормативных документов расчетных (контрольных) измерительных комплексов, находящихся на его балансе, в установленные заводом - изготовителем сроки, а также при их повреждении или не соответствии иным обязательным требованиям.

Участие представителя Гарантирующего поставщика при замене измерительных комплексов или их элементов обязательно. Потребитель уведомляет Гарантирующего поставщика и сетевую организацию о дате и времени производства работ не позднее, чем за 7 рабочих дней.

При замене элементов измерительных комплексов, а также при присоединении новых энергопринимающих устройств Потребителя класс точности элементов измерительных комплексов (счетчиков электрической энергии, трансформаторов тока и напряжений) должен соответствовать действующим нормативным документам.

Срок восстановления работоспособности измерительных комплексов, в случае их временного выхода из эксплуатации или утраты, не должен превышать 30 дней. В 30-ти дневный период отсутствия элементов измерительных комплексов (за исключением случаев безучетного потребления) расчет потребленной электрической энергии производится в соответствии с условиями абзаца 1 п. 5.5 настоящего Договора.

В случае не исполнения требований абзаца 1 настоящего подпункта либо не восстановления работоспособности измерительных комплексов в 30-ти дневный срок, определение объема потребленной Потребителем электроэнергии в период, превышающий 30 дней, производится в соответствии с условиями абзаца 2 п.5.5.

В случае не своевременного программирования Потребителем (рассчитывающимся за потребленную электроэнергию по тарифу, дифференцированному по зонам суток), измерительного комплекса в соответствии с интервалами тарифных зон суток на текущий год определение стоимости потребленной в расчетном периоде электроэнергии производится на основании п. 6.6 настоящего Договора.

3.3.8. В случае если измерительный комплекс расположен на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации или третьих лиц, не позднее последнего дня расчетного периода, совместно с представителями Гарантирующего поставщика и сетевой организации, с которой у Гарантирующего поставщика заключен договор оказания услуг по передаче электроэнергии в интересах Потребителя, по состоянию на последнее число расчетного периода осуществлять снятие показаний измерительных комплексов с составлением акта снятия показаний измерительных комплексов (первичного учета) электрической энергии и мощности по форме приложения №9 к настоящему договору (далее по тексту – Акт съема). При наличии контрольного и расчетного приборов учета, в приложении № 9 указываются показания каждого из приборов учета с пометкой контрольный или расчетный в графе «место установки прибора учета».

Акт съема составляется в трёх экземплярах, один из которых предназначен для потребителя, второй – для сетевой организации, третий – для гарантирующего поставщика.

3.3.8.1. В случае если измерительный комплекс расположен на объектах электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройствах) Потребителя, а так же в случаях неявки представителей гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации для оформления Акта съема, ежемесячно по состоянию на последнее число расчетного периода осуществлять снятие и предоставление Гарантирующему поставщику показаний измерительных комплексов:

- а) нарочным;
- б) по электронной почте по адресу [rmo\\_pokaz1@donenergobt.ru](mailto:rmo_pokaz1@donenergobt.ru); [rmo\\_pokaz2@donenergobt.ru](mailto:rmo_pokaz2@donenergobt.ru);
- в) факсом, с указанием Ф.И.О. лица, передавшего данные;
- г) оператору в телефонном режиме.

В случае выбора указанных способов передачи данных, предоставляемая информация в обязательном порядке должна содержать сведения о дате и номере договора энергоснабжения, показаниях с привязкой к номеру расчетного электросчетчика. (В случае выбора способа передачи данных, указанного в пункте «б»), необходимо указать в настоящем Договоре адрес электронной почты Потребителя:

Представленные в рамках настоящего пункта показания в срок до 1 числа месяца, следующего за расчетным, должны быть согласованы между Гарантирующим поставщиком и потребителем по форме приложения № 9 к настоящему Договору. При наличии контрольного и расчетного приборов учета, в приложении № 9 указываются показания обоих приборов учета с пометкой контрольный или расчетный в графе «место установки прибора учета».

3.3.8.2 Потребители, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых превышает 750 кВА: - предоставляют Гарантирующему поставщику почасовые данные показаний расчетных приборов учета за каждый день расчетного периода 01 числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде на электронный почтовый адрес [rmo\\_pokaz1@donenergobt.ru](mailto:rmo_pokaz1@donenergobt.ru); [rmo\\_pokaz2@donenergobt.ru](mailto:rmo_pokaz2@donenergobt.ru); или на цифровом (магнитном) носителе с

последующим предоставлением подлинников документов путем направления нарочным или заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении Гарантирующему поставщику, не позднее 02 числа месяца, следующего за расчетным по форме, согласованной сторонами в Приложении № 3;

- обязаны соблюдать заявленные почасовые договорные объемы потребления. В случае отклонения почасовых заявленных объемов потребления электроэнергии и мощности по инициативе Потребителя, последний компенсирует Гарантирующему поставщику стоимость отклонений фактических почасовых объемов потребления в соответствии с законодательством Российской Федерации.

3.3.9. Предоставлять Гарантирующему поставщику в срок до 20 сентября текущего года перечень мероприятий по ограничению потребления и временному отключению электрической энергии в электроустановках Потребителя на следующий год, согласованные с сетевой организацией.

Выполнять требования сетевой организации (Гарантирующего поставщика) о снижении потребления электрической энергии и мощности в соответствии с графиками ограничения потребления и временного отключения электрической энергии и мощности, установленными Гарантирующим поставщиком в письме – уведомлении.

3.3.10. Сообщать в письменном виде Гарантирующему поставщику за 30 дней до предполагаемого срока о предстоящих:

- изменении профиля производства,
- реорганизации;
- изменении схемы электроснабжения и учета электроэнергии;
- подключении новых объектов;
- изменении состава точек поставки;
- изменении режимов энергопотребления;
- изменении заявленной мощности;
- изменении юридического адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, ведомственной принадлежности, формы собственности;
- расторжении Договора;
- других изменениях, влияющих на исполнение настоящего Договора,

и представлять документацию Гарантирующему поставщику для переоформления условий Договора.

В случае несвоевременного уведомления о расторжении Договора началом 30-дневного срока будет считаться дата получения Гарантирующим поставщиком указанного уведомления.

3.3.11. При возникновении аварийной ситуации в электроустановках Потребителя, повлекшей за собой изменение схемы электроснабжения и режима электропотребления, в течение суток сообщать о факте случившегося Гарантирующему поставщику и сетевой организации.

3.3.12. Предоставлять Гарантирующему поставщику заявки об установлении на предстоящий год:

- договорного объема потребления электрической энергии с помесячной детализацией, с разбивкой по точкам поставки, по уровням напряжения не позднее 1 марта текущего года;
- договорного объема потребления электрической энергии (мощности) на предстоящий год с почасовой детализацией по форме Приложения №1а - не позднее 1 ноября текущего года (для потребителей, мощность электроустановок которых превышает 750 кВА);
- величины заявленной мощности с разбивкой по точкам поставки, по уровням напряжения – не позднее 1 марта текущего года;
- договорного объема электрической энергии, приобретенной в целях перепродажи населению и приравненных к нему категориям потребителей (для энергосбытовой организации).

Допускается корректировка договорного объема потребления электрической энергии и мощности на предстоящий год не позднее, чем за 2 (два) месяца до начала очередного периода регулирования тарифов.

3.3.13. При увеличении мощности энергопринимающих устройств обращаться в сетевую организацию, к сетям которой он технологически присоединен, с заявлением об увеличении мощности и переоформлении документов, подтверждающих надлежащее технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации. Незамедлительно после переоформления документов увеличить величину заявленной мощности путем внесения изменений в Приложение №1 к настоящему Договору.

3.3.14. Обеспечивать защиту от несанкционированного доступа посторонних лиц к измерительным комплексам для исключения возможности искажения результатов измерений.

3.3.15. Самостоятельно произвести ограничение режима потребления электрической энергии путем отключения собственных энергетических устройств в случае ввода частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

В случае невыполнения потребителем действий по самостоятельному частичному или полному ограничению режима потребления электрической энергии сетевая организация вправе осуществить полное ограничение режима потребления.

3.3.16. Предоставлять Гарантирующему поставщику соответствующий документ о назначении ответственного лица за электрохозяйство организации и соблюдение диспетчерской дисциплины.

Для потребителей, не занимающихся производственной деятельностью, электрохозяйство которых включает в себя только вводно-распределительное устройство и прочее электрооборудование напряжением до 380 В предоставлять Гарантирующему поставщику согласованное с федеральным органом исполнительной власти по государственному энергетическому надзору заявление-обязательство.

3.3.17. Составлять «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя» (Приложение № 6 к настоящему договору) и направлять его Гарантирующему поставщику не позднее трех дней с

даты заключения договора энергоснабжения.

До момента согласования «Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя» стороны принимают согласованным условие об отсутствии аварийной и (или) технологической брони электроснабжения потребителя.

3.3.18. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности. В случае несоблюдения значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению с сетевой организацией, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, Потребитель обязан установить и осуществлять обслуживание устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения, с учетом соответствующего повышающего коэффициента.

3.3.19. При введении ограничений режима потребления электрической энергии Потребителю за невыполнение договорных обязательств и восстановление режима потребления компенсировать Гарантирующему поставщику и (или) сетевой организации затраты, понесенные им в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления, согласно калькуляциям стоимости указанных услуг, утвержденных Гарантирующим поставщиком и (или) сетевой организацией.

3.3.20. Уведомить Гарантирующего поставщика о переходе на обслуживание к энергосбытовой организации (организации, получившей статус гарантирующего поставщика) в письменной форме не менее чем за 30 дней до предполагаемой даты вступления в силу договора с иным продавцом электрической энергии.

3.3.21. В случае систематического (2 и более раза в течение календарного года) превышения величины заявленной мощности более чем на 10 процентов, в 30 дневный срок с момента выявления превышения согласовать с Гарантирующим поставщиком на последующие расчетные периоды в качестве заявленной мощности величину фактически использованной в текущем периоде регулирования мощности, а для потребителей с присоединенной мощностью свыше 750 кВА – Мощности, используемой для расчетов, с одновременным внесением соответствующих изменений в Приложение № 1.

В случае, если Потребитель в указанный срок не представляет (или не возвращает) Гарантирующему поставщику соглашение о внесении изменений в Приложение № 1 в надлежаще оформленном виде, Гарантирующий поставщик вправе применять в последующих расчетных периодах в качестве заявленной мощности величину выявленной фактически использованной мощности, а для потребителей с присоединенной мощностью свыше 750 кВА – Мощности, используемой для расчетов.

3.3.22. До 5 числа месяца, следующего за расчетным, получать у Гарантирующего поставщика счет, счет-фактуру, акт приема-передачи электрической энергии. В случае, если Потребитель не получает у Гарантирующего поставщика акт приема-передачи электроэнергии в указанный срок либо не возвращает в надлежаще оформленном виде в срок, указанный в п. 3.3.30 настоящего Договора, рассчитанный Гарантирующим поставщиком объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде Потребителем, считается принятым Потребителем без претензий по количеству и качеству поставленной электроэнергии.

3.3.23. Если энергоснабжение одного и того же Потребителя осуществляется по нескольким тарификационным группам, Потребитель обязан в установленном порядке обеспечить отдельный учет электроэнергии для каждой тарификационной группы и производить дифференцированно расчеты за потребленную электроэнергию.

3.3.24. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы сетей сетевой организации и (или) смежной сетевой организации, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

3.3.25. Выполнять команды сетевой организации и (или) смежной сетевой организации, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок сетевой организации или смежной сетевой организации в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от сетевой организации или смежной сетевой организации соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.

3.3.26. Согласовать с сетевой организацией и (или) смежной сетевой организацией, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, порядок и условия взаимодействия при осуществлении мероприятий предусмотренных п.п. 3.3.25 и 3.3.24.

3.3.27. Информировать сетевую организацию и (или) смежную сетевую организацию, к сетям которой присоединены электроустановки Потребителя, об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.3.27.1 Информировать Гарантирующего поставщика о токоприемниках Потребителя с указанием их мощности, которые не могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.3.28. В случае если в соответствии с договором энергоснабжения объем потребления электрической энергии Потребителем определяется расчетным способом, согласовать с сетевой организацией расчетный способ определения

объема потребления электрической энергии и предоставить его Гарантирующему поставщику.

3.3.29. При получении сопроводительных писем Гарантирующего поставщика, оформлять письменные указания или согласовывать сопроводительные письма, с целью предоставления командированным работникам Гарантирующего поставщика права работы в действующих электроустановках Потребителя.

3.3.30. Возвращать Гарантирующему поставщику надлежащим образом оформленные двухсторонние акты сверки расчетов за потребленную электроэнергию в расчетном периоде и акты приема-передачи в течение 5-ти рабочих дней с момента их получения

3.3.31. При финансировании Потребителя за счет средств бюджета соответствующего уровня:

- представлять лимиты бюджетных обязательств по оплате электрической энергии в натуральном и денежном выражении с помесечной разбивкой, утвержденные в установленном порядке в 3-х дневный срок с момента их получения. Стороны договорились считать договорным объемом на соответствующий год натуральное выражение (в кВтч) лимитов потребления электроэнергии;

- в 3-х дневный срок после подписания Договора, представить в территориальный орган федерального казначейства необходимые документы и настоящий Договор для учета в органах федерального казначейства обязательств, вытекающих из Договора и подлежащих исполнению за счет бюджетных средств.

3.3.32. Предоставить Гарантирующему поставщику надлежащим образом заверенную копию доверенности (приказа) в случае предоставления полномочий иному лицу, дающей ему право:

- представлять интересы Потребителя по Договору, подписывать Договор (изменения к Договору);
- получать (подписывать) у Гарантирующего поставщика расчетные и иные документы (счета, счета-фактуры, акты сверки расчетов за электрическую энергию, акты приема-передачи электрической энергии и т.д.);
- подписывать первичные акты (акты снятия показаний приборов учета), акты проверки работы приборов учета и состояния схемы измерений электрической энергии, акты о неучтенном потреблении и т.д.

#### **3.4. Потребитель имеет право:**

3.4.1. Требовать возмещения причиненного реального ущерба в случаях перерывов энергоснабжения по вине Гарантирующего поставщика.

3.4.2. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности электросети показателей качества и параметров электроэнергии в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

3.4.3. По согласованию с Гарантирующим поставщиком приобретать измерительный комплекс, расширяющий возможности и (или) качество учета, производить его установку в присутствии представителей Гарантирующего поставщика.

3.4.4. Уполномочить иное лицо путем выдачи доверенности (приказа):

- представлять интересы Потребителя по Договору, подписывать Договор (изменения к Договору);
- получать (подписывать) у Гарантирующего поставщика расчетные и иные документы (счета, счета-фактуры, акты сверки расчетов за электрическую энергию, акты приема-передачи электрической энергии и т.д.);
- подписывать первичные акты (акты снятия показаний приборов учета), акты проверки работы приборов учета и состояния схемы измерений электрической энергии, акты о неучтенном потреблении и т.д.

3.4.5. Перейти на обслуживание к другой энергосбытовой организации при соблюдении следующих условий:

- отсутствие перед Гарантирующим поставщиком признанной им по акту сверки расчетов и (или) подтвержденной решением суда задолженности по оплате потребленной электроэнергии;

- обеспечение раздельного учета объемов потребления электрической энергии Потребителем и любыми прочими потребителями, обслуживаемыми Гарантирующим поставщиком, в соответствии с разделом XII Основных положений розничных рынков;

- возмещение убытков Гарантирующему поставщику в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

- предоставление Гарантирующему поставщику заверенной копии договора энергоснабжения (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии и мощности) с другой энергосбытовой организацией со всеми приложениями.

3.4.6. Перейти на обслуживание к другой энергосбытовой организации (организации, получившей статус гарантирующего поставщика) в случае лишения Гарантирующего поставщика статуса при условии исполнения обязательств по оплате потребленной электрической энергии и предоставленных услуг по настоящему Договору в полном объеме.

3.4.7. Перейти на обслуживание к другой энергосбытовой организации (организации, получившей статус гарантирующего поставщика) в случае лишения Гарантирующего поставщика статуса при условии исполнения обязательств по оплате потребленной электрической энергии и предоставленных услуг по настоящему Договору в полном объеме.

3.4.8. При наличии технической возможности и после выполнения требований сетевой организации, изменить объем максимальной и (или) присоединенной мощности в Договоре.

3.4.9. В ходе планирования электропотребления потребители, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых превышает 750 кВА, имеют право подавать заявки на установление плановых почасовых объемов потребления электрической энергии в день X (под датой X понимается дата поставки электроэнергии), в целях учета этих объемов в плановом почасовом объеме потребления электрической энергии

Гарантирующего поставщика, приобретаемом им на оптовом рынке и используемых для расчета:

- стоимости электрической энергии поставляемой по нерегулируемым (свободным) ценам;
- стоимости электрической энергии при отклонении фактических объемов потребления электрической энергии от договорных объемов, а так же при изменении договорного объема потребления электрической энергии.

Заявка на установление плановых почасовых объемов потребления электрической энергии в день X считается принятой Гарантирующим поставщиком в случае уведомления посредством электронной почты или факсимильной связи, с последующим подтверждением путем направления нарочным или заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении письменной заявки, в срок не позднее 10 часов дня X минус 2 (два) дня.

В случае отсутствия заявки на установление плановых почасовых объемов потребления электрической энергии в день X либо подаче её в нарушение установленных договором сроков, плановый почасовой объем потребления электрической энергии в день X принимается равным договорному почасовому объему потребления электрической энергии в день X, установленному в Приложении №1а, либо сформированному в соответствии с п.3.2.7. настоящего Договора.

3.4.10. На основании заключений независимой испытательной лаборатории (центра) по качеству электрической энергии направлять в адрес гарантирующего поставщика обращения с просьбой рассмотреть нарушения договорных условий по качеству электрической энергии.

#### **4. ТРЕБОВАНИЯ К ИЗМЕРИТЕЛЬНЫМ КОМПЛЕКСАМ И КОНТРОЛЬ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ.**

4.1 Замена расчетных измерительных комплексов в установленные ГОСТом или заводом-изготовителем сроки либо при их неисправности, а также установка осуществляется в присутствии представителей Гарантирующего поставщика, который должен быть уведомлен в срок не позднее семи рабочих дней до даты предстоящей замены. При замене или установке вправе участвовать сетевая организация.

Доказательствами уведомления являются:

- запись в журнале телефонограмм текста телефонограмм, фамилий должностных лиц, отправивших и принявших телефонограмму, даты и времени передачи;
- штамп организации-получателя на входящем письме;
- уведомление о вручении заказного письма;
- уведомление телеграфом (телеграмма).

4.2. При наличии автоматизированной системы учета электроэнергии, принятой сторонами для коммерческих расчетов, контроль за соблюдением установленных режимов и учет электропотребления производятся по данным указанной системы.

В случае выхода автоматизированной системы учета электроэнергии из строя или ее отсутствия учет электроэнергии производится по показаниям электросчетчиков.

4.3. Средства и системы учета считаются допущенными для коммерческих расчетов по настоящему договору, в отношении которых выполнены следующие обязательные условия:

- тип средства измерения утвержден в установленном порядке;
- средство измерения имеет действующую дату поверки, в соответствии с п.1.5.13 ПУЭ;
- после установки (монтажа) средства измерения, в соответствии с требованиями п.2.11.18 ПТЭЭП, опломбированы пломбами Гарантирующего поставщика элементы средства измерения и измерительного комплекса;
- принятие средства измерения в качестве расчетного оформлено Актом проверки работы приборов учета и состояния схемы измерений электрической энергии;
- сведения о средстве измерения включены в Приложение №2.

#### **5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ.**

5.1. Объем электрической энергии, потребленный Потребителем в расчетном периоде, определяется на основании данных измерительных комплексов, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору и оформленных в соответствии с формой, согласованной сторонами в приложении № 9 к настоящему Договору, как разность объема электрической энергии определенного в точках поставки и объема электрической энергии определенного в точках отдачи с учетом корректировки (в случае необходимости), предусмотренной в п.п. 5.2, 5.3 настоящего Договора.

Почасовые объемы потребления активной электрической энергии (для Потребителей, мощность электроустановок которых превышают 750 кВА) при оборудовании в установленном порядке точек поставки измерительными комплексами, позволяющими измерять почасовые объемы потребления активной электрической энергии, определяются исходя из показаний указанных средств измерений.

При оборудовании в установленном порядке точек поставки, указанных в предыдущем абзаце Потребителей, измерительными комплексами, не позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, почасовые объемы определяются Гарантирующим поставщиком по часам суток пропорционально фактическому почасовому профилю потребления электрической энергии Гарантирующего поставщика за соответствующий расчетный период.

5.2. При наличии в измерительном комплексе измерительных трансформаторов объем электрической энергии определяется как произведение объема электрической энергии, учтенной на основании показаний прибора учета, и



расчетного коэффициента, согласованного сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

5.3. Если измерительный комплекс расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, количество электроэнергии, учтенное измерительным комплексом, корректируется на величину нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки измерительного комплекса, рассчитанных сетевой организацией в соответствии с действующим законодательством. Количество электроэнергии, учтенное измерительным комплексом, установленным в нежилом помещении многоквартирного дома, корректируется на величины объемов электроэнергии, потребленной в местах общего пользования и внутридомовых потерь этого многоквартирного дома в соответствии с действующим законодательством.

5.4. В случае отсутствия технической возможности оборудования энергопринимающих устройств Потребителя измерительными комплексами объем электрической энергии в расчетном периоде определяется расчетным способом.

Расчетный способ определения объема потребленной электрической энергии согласовывается Потребителем с сетевой организацией, к электрическим сетям которой присоединены его энергопринимающие устройства, и представляется Гарантирующему поставщику для последующего включения в настоящий Договор.

В целях определения объема электрической энергии, поставленной потребителям присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых превышает 750 кВА, Гарантирующий поставщик определяет на основании совокупной величины потребления электроэнергии за отчетный период почасовой объем потребления электроэнергии Потребителя в соответствии с профилем электропотребления Гарантирующего поставщика на оптовом рынке.

5.5. При непредставлении Потребителем данных о расходе электрической энергии, в нарушение условий п. 3.3.8.1. настоящего Договора, а так же не восстановлении работоспособности измерительного комплекса в 30-ти дневный срок и иных случаях предусмотренных настоящим Договором, объем потребленной электроэнергии определяется исходя из среднесуточного расхода предыдущего расчетного периода без проведения последующего перерасчета, а при отсутствии данных о среднесуточном потреблении - как произведение Мощности, используемой для расчетов и времени работы токоприемников. При этом, представленные в дальнейшем показания систем учета электрической энергии будут считаться начальными для последующего определения объема электроэнергии.

Если снятие показаний измерительного комплекса (с последующим предоставлением их Гарантирующему поставщику) не осуществляется Потребителем более одного месяца, а так же не восстановлении работоспособности измерительного комплекса в срок, превышающий 30 дней и иных случаях предусмотренных настоящим Договором, то объем потребленной им электрической энергии определяется как произведение Мощности, используемой для расчетов и времени работы токоприемников, данные о которых содержатся в Приложениях №№ 1, 2 к настоящему Договору без последующего перерасчета. При этом, представленные в дальнейшем показания систем учета электрической энергии будут считаться начальными для последующего определения объема электроэнергии.

Предусмотренный настоящим пунктом договора порядок определения объема потребленной электрической энергии применяется до момента предоставления Потребителем показаний измерительного комплекса.

5.6. При нарушениях требований, предъявляемых к измерительным комплексам, при нарушениях в их работе (повреждение, истечение срока госповерки, повреждение поверительных клейм, срыв пломб Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации, искусственное торможение диска, изменение схемы подключения измерительного комплекса, не соответствие коэффициента трансформации трансформаторов тока паспортным данным, внесение изменений в конструкцию элементов измерительного комплекса и др.), а также самовольной замене измерительного комплекса Гарантирующий поставщик производит определение объема безучетного потребления электрической энергии как произведение Мощности, используемой для расчетов и времени работы токоприемников, данные о которых содержатся в Приложениях №№ 1, 2 к настоящему Договору.

5.6.1. В случае если будет установлено, что на момент выявления безучетного потребления потребителем допущено превышение фактически используемой (активной) мощности над мощностью, указанной в Акте о технологическом присоединении, а при его отсутствии – над мощностью, указанной в Технических условиях, определение объема безучетного потребления электрической энергии и мощности производится по фактически используемой (активной) мощности, а потребители, имеющие на своем балансе силовые трансформаторы (высоковольтные двигатели) – по присоединенной мощности. Фактически используемая (активная) мощность определяется в результате непосредственного измерения, либо при отсутствии возможности его проведения по формулам:

$$P_{расч} = U \cdot I \cdot \cos\varphi - \text{для однофазных сетей};$$

$$P_{расч} = U_A \cdot I_A \cdot \cos\varphi + U_B \cdot I_B \cdot \cos\varphi + U_C \cdot I_C \cdot \cos\varphi - \text{для трехфазных сетей}$$

где:  $U, U_A, U_B, U_C$  - фазное напряжение определяется в результате инструментальных измерений, кВ;

$\cos\varphi$  - коэффициент мощности определяется на основании измерения, при отсутствии возможности его проведения рассчитывается на основании значения  $tg\varphi$ , согласованного в Приложении № 1;

$I_A, I_B, I_C$  - фазный ток определяется в результате инструментальных измерений, А;

5.6.2. При выявлении скрытой проводки, подключенной в границах балансовой принадлежности потребителя в обход расчетных средств учета объем безучетного потребления электрической энергии, определяется по расчетной мощности исходя из условия круглосуточной работы. Расчетная мощность определяется по формулам:

$$P_{расч} = U \cdot I_0 \cdot \cos\varphi - \text{для однофазных сетей};$$

$$P_{расч} = U_A \cdot I_0 \cdot \cos\varphi + U_B \cdot I_0 \cdot \cos\varphi + U_C \cdot I_0 \cdot \cos\varphi - \text{для трехфазных сетей}$$

где:  $U, U_A, U_B, U_C$  - фазное напряжение определяется в результате инструментальных измерений, кВ;

$I_o$  - допустимый длительный ток, определяется по сечению проводников скрытой проводки соответствии с 1.3.10 Правил устройства электроустановок, А;

$\cos\varphi$  - коэффициент мощности определяется на основании измерения, при отсутствии возможности его проведения рассчитывается на основании значения  $tg\varphi$ , согласованного в Приложении № 1;

5.6.3. Расчет стоимости безучетного потребления производится по объему электрической энергии, определяемому за весь период, истекший с даты предыдущей контрольной проверки уровня энергопотребления и состояния приборов учета Потребителя (но не более 6 месяцев) в месте присоединения энергопринимающего оборудования Потребителя к электрическим сетям сетевой организации, с учетом регулируемого тарифа и предельного уровня нерегулируемой цены на розничном рынке электроэнергии и мощности, действующих на момент обнаружения указанных нарушений. Указанный порядок расчета применяется до устранения выявленных нарушений.

5.6.4. Нарушение оформляется Актом о неучтенном потреблении с участием представителей Потребителя и Гарантирующего поставщика (в составлении Акта о неучтенном потреблении также возможно участие представителя Сетевой организации). Акт считается действительным и при отказе Потребителя от его подписи, в данном случае в составлении Акта принимают участие 2 незаинтересованных лица.

5.7. При временном нарушении в работе измерительного комплекса не по вине Потребителя, объем потребленной электрической энергии и мощности определяется на основании контрольных измерительных комплексов (согласованных в приложении №2 к Договору), а в случае их отсутствия на основании имеющихся статистических данных за аналогичный период предшествующего года, в котором определение объемов потребления данным Потребителем осуществлялось на основании приборов учета, при этом мощность определяется в порядке предусмотренном п.п. 5.8. настоящего Договора. В случае отсутствия статистических данных объем потребленной электрической энергии определяется как произведение заявленной мощности и времени работы токоприемников, при этом срок восстановления работоспособности расчетного измерительного комплекса электрической энергии в случае его временного выхода из эксплуатации или утраты не должен превышать 30 дней. Если срок восстановления работоспособности расчетных измерительных комплексов превышает 30-ти дневный срок, определение объема потребленной Потребителем электроэнергии в период, превышающий 30 дней, производится в соответствии с условиями абзаца 2 п. 5.5.

5.8. В случае отсутствия измерительных комплексов, имеющих техническую возможность сохранять информацию о часовом потреблении электроэнергии (мощности) в течение месяца и более, либо при не представлении Потребителем почасовых объемов потребления электрической энергии за расчетный период в соответствии с п.3.3.8.2. настоящего Договора, Гарантирующий поставщик самостоятельно распределяет объем фактического потребления электрической энергии Потребителя по часам суток пропорционально фактическому почасовому профилю потребления электрической энергии Гарантирующего поставщика за соответствующий расчетный период на оптовом рынке.

## 6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

6.1. Гарантирующий поставщик производит поставку электроэнергии и мощности Потребителю по регулируемым тарифам и свободным (нерегулируемым) ценам, дифференцированным для соответствующих групп потребителей с учетом уровня напряжения, числа часов использования заявленной мощности в соответствии с действующим законодательством.

6.2. Гарантирующий поставщик определяет предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию и мощность в соответствующем расчетном периоде на основании действующего законодательства.

6.3 Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую Гарантирующим поставщиком на розничном рынке, устанавливаются уполномоченным органом исполнительной власти Российской Федерации в области государственного регулирования и применяются с даты, определенной этим органом.

6.4 Расчет стоимости безучетного потребления электрической энергии производится с учетом регулируемого тарифа и предельного уровня нерегулируемой цены на розничном рынке электроэнергии и мощности, действующих на момент обнаружения указанных нарушений. Указанный порядок расчета применяется до устранения выявленных нарушений.

6.5. В случае, если в ходе исполнения Договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по Договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены, стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчетов по Договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену (тариф).

6.6. В случае несвоевременного программирования измерительного комплекса в соответствии с интервалами тарифных зон суток на текущий год стоимость потребленной Потребителем в расчетном периоде электроэнергии определяется как произведение объема электроэнергии, рассчитанного в соответствии с п. 5.1 настоящего Договора, на величину тарифа, установленного для пиковой зоны суток.

6.7. Стоимость электроэнергии подтверждается актом приема-передачи электрической энергии, оформленным в порядке, предусмотренном настоящим Договором (форма акта согласована сторонами в Приложении №8 к настоящему Договору).

## 7. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ПОСТАВЛЕННУЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ

7.1. Расчетным периодом по настоящему Договору является один календарный месяц.

7.2. Потребитель оплачивает электрическую энергию (мощность) Гарантирующему поставщику по тарифу, установленному органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и свободным (нерегулируемым) ценам за потреблённый объём электрической энергии (мощности) в следующем порядке:

7.2.1. Электрическая энергия оплачивается в следующие периоды платежей:

до 10-го числа месяца, за который осуществляется оплата – 30% стоимости договорного объёма потребления электрической энергии;

до 25-го числа месяца, за который осуществляется оплата – 40% стоимости договорного объёма потребления электрической энергии.

Стоимость договорного объёма потребления электрической энергии (мощности) для расчёта размера вышеуказанных платежей, определяется исходя из договорных объёмов потребления электрической энергии (мощности) и средневзвешенной цены за единицу электрической энергии (мощности) за предшествующий расчётный период.

Средневзвешенная цена определяется исходя из сложившегося соотношения объёмов поставки электрической энергии (мощности) по регулируемым и нерегулируемым ценам, тарифов и нерегулируемой цены.

7.2.2. Для целей исполнения пункта 7.2.1, договорные объёмы потребления электрической энергии (мощности) определяются как равные максимальному значению из фактического объёма потребления электрической энергии (мощности) за прошлый месяц и договорного объёма потребления электрической энергии (мощности) для соответствующего месяца, заявленного потребителем в приложении №1 к настоящему Договору.

7.2.3. Фактически потреблённая в истекшем месяце электрическая энергия (мощность) с учётом средств, ранее внесённых потребителями в качестве оплаты за электрическую энергию (мощность) в расчётном периоде, оплачивается в срок до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

7.2.4. Счет-фактуру, счет и Акт приема-передачи электроэнергии Гарантирующий поставщик предоставляет в сроки, предусмотренные действующим законодательством.

7.3. Оплата считается произведенной при поступлении денежных средств на расчетный счет или в кассу Гарантирующего поставщика.

7.4. При осуществлении расчетов по настоящему Договору стороны обязаны указывать в платежных документах следующие сведения: наименование плательщика; наименование получателя платежа и его полные банковские реквизиты; ИНН; наименование банка получателя; сумму платежа с учетом НДС; документы, на основании которых производится платеж; вид платежа; период, за который производится платеж; назначение платежа; номер договора.

7.5. В случае, если Потребитель не указал или ненадлежащим образом указал в платежных документах сведения о виде, назначении и периоде платежа, Гарантирующий поставщик самостоятельно определяет вид, назначение и период платежа.

7.6. При наличии у Потребителя задолженности по оплате электроэнергии по настоящему Договору, поступающие от Потребителя текущие платежи за электроэнергию (мощность) засчитываются: в первую очередь – в счет погашения задолженности по оплате электроэнергии (мощности) за предыдущие периоды; во вторую очередь – в счет оплаты текущего потребления электроэнергии (мощности).

7.7. В случае если объём фактического потребления электрической энергии (мощности) за расчётный период меньше договорного объёма, излишне уплаченная сумма засчитывается в счёт платежа за следующий месяц.

7.8. Сверка расчётов по итогам расчетного периода оформляется двухсторонним актом сверки (приложение №7).

Потребитель подписывает акт сверки расчетов в течение трех дней со дня получения и один экземпляр в десятидневный срок возвращает Гарантирующему поставщику, при несогласии – возвращает с письменным объяснением.

В случае непредставления Потребителем акта сверки расчетов Гарантирующему поставщику (либо письменного объяснения при несогласии) в течение десяти дней со дня его получения, акт считается принятым Потребителем.

7.9. Плательщиком по настоящему Договору за поставленную электрическую энергию может выступать третье лицо.

Потребитель обязуется проинформировать плательщика – третье лицо о необходимости указания в платежных документах сведений, предусмотренных пунктом 7.4 настоящего Договора, а также о необходимости уведомления Гарантирующего поставщика в письменной форме о произведении оплаты за Потребителя (с указанием реквизитов платежных документов). Таким уведомлением может служить пометка в платежном документе с указанием организации (Потребителя), за которую производится платеж.

7.10. Стороны пришли к соглашению принять безакцептный порядок списания денежных средств со счета Потребителя в целях оплаты приобретаемой электроэнергии, путем заключения дополнительного соглашения к настоящему Договору.

## 8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Гарантирующий поставщик в пределах установленной настоящим Договором ответственности, отвечает перед Потребителем электрической энергии за надежность обеспечения электрической энергии и ее качество в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями.

В случае если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к электрическим сетям сетевой

организации через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче электроэнергии, либо к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства (опосредованное присоединение), Гарантирующий поставщик несет ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, к сетям которой опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя. Лицо, владеющее энергопринимающим устройством (энергетической установкой), либо лицо, назначенное уполномоченным органом местного самоуправления для управления бесхозяйными объектами электросетевого хозяйства до перехода к нему права собственности на указанные объекты в установленном законодательством Российской Федерации порядке, отвечает за надежность обеспечения таких потребителей электрической энергией и ее качество в пределах своих границ эксплуатационной ответственности, определенных в соответствующем договоре.

8.2. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

8.3. Приостановление исполнения обязательств по Договору Гарантирующим поставщиком не освобождает Потребителя от обязанности исполнить свои обязательства по Договору в полном объеме.

8.4. Гарантирующий поставщик не несет имущественной ответственности перед Потребителем за недоотпуск электроэнергии, в том числе вызванный:

- неправильными действиями персонала Потребителя или посторонних лиц (ошибочное включение, отключение или переключение, ненадлежащее технологическое присоединение к электросетевым объектам, механическое повреждение воздушных и кабельных линий и т.п.);

- условиями ограничения или прекращения подачи электроэнергии Потребителю, предусмотренными п. 3.2.2. настоящего Договора.

8.5. Ни одна из сторон не будет нести ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если их неисполнение непосредственно вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (ст. 401 ГК РФ), именуемые в настоящем Договоре «форс-мажорными обстоятельствами», к которым относятся:

- а) стихийные явления: землетрясения, пожары, наводнения, грозы, сила ветра свыше 20 м/сек., гололеды, бури, снежные заносы, налипание мокрого снега на провода и т.д.;

- б) обстоятельства общественной жизни: военные действия, чрезвычайные положения, эпидемии, крупномасштабные забастовки и т.д.;

- в) запретительные меры государственных органов: объявление карантина, запрещение перевозок, запрет торговли в порядке международных санкций и т.д.

8.6. Сторона, для которой создавалась невозможность исполнения обязательства, о наступлении, предполагаемом сроке действия и прекращении форс-мажорных обстоятельств обязана немедленно, однако не позднее 10 (десяти) дней с момента их наступления (соответственно прекращения), информировать другую сторону путем письменного уведомления.

Если форс-мажорные обстоятельства будут продолжаться свыше трех месяцев, стороны путем переговоров решают вопрос о дальнейшем исполнении условий Договора. Если они не смогли найти разумный выход, то спор разрешается в соответствии с п. 11.1. настоящего Договора.

8.7. Потребитель несет ответственность за невыполнение действий по самостоятельному ограничению режима потребления путем отключения собственных энергетических установок и (или) энергопринимающих устройств, а также за отказ от допуска представителей сетевой организации для осуществления действий по ограничению режима потребления (в том числе за убытки, возникшие вследствие такого отказа у потребителей, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией).

8.8. Потребитель несет ответственность за невыполнение действий по введению ограничения режима потребления электрической энергии третьих лиц, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к электрическим сетям Потребителя, в размере равном стоимости электрической энергии, отпущенной третьим лицам с момента запланированного ограничения по момент прекращения условий, явившихся причиной ограничения.

## 9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. В случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в Энергосистеме (п.3 ст.546 ГК РФ) прекращение или ограничение подачи электрической энергии Потребителю производится без предупреждения, с последующим уведомлением.

9.2. В случае несвоевременного уведомления Гарантирующего поставщика о расторжении Договора последний продолжает осуществлять поставку электроэнергии Потребителю до даты, согласованной сторонами в дополнительном соглашении о расторжении Договора.

При этом Потребитель обязан оплатить потребленную электроэнергию до указанной даты.

9.3. Взаимоотношения сторон, связанные с заключением, изменением, исполнением и расторжением настоящего Договора, регулируются на основании ст.ст. 426, 445, 539-548 ГК РФ, а также путем заключения дополнительных соглашений и другими необходимыми мерами.

9.4. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения договора законов или иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих

иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В указанном случае внесение изменений в настоящий Договор путем заключения сторонами дополнительного соглашения не требуется.

9.5. В случае, если норма права предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, то стороны обязуются достичь такого соглашения в течение 2 недель с момента получения Потребителем соответствующего уведомления от Гарантирующего поставщика, при недостижении 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 данному условию.

9.6. При заключении, изменении и расторжении Договора, стороны могут использовать аналог собственноручной подписи – факсимильное воспроизведение подписей лиц, уполномоченных подписывать Договор и приложения к нему.

Факсимильное воспроизведение подписей уполномоченных лиц сторон в указанных выше документах признается сторонами равнозначной собственноручной подписи указанных лиц.

9.7. По всем вопросам, возникающим в период действия Договора (порядок проведения расчетов, механизм составления актов сверок, графиков погашения задолженности, получения счетов-фактур и др.) Потребитель обращается по адресу: **г. Ростов-на-Дону, ул. Мечникова, 41, тел. 227-50-86..**

9.8. Об авариях, связанных с отключением, повреждением питающих линий, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, Потребитель сообщает Сетевой организации по адресу: **г. Ростов-на-Дону, пер. Кривошлыкковский, 8, тел. 251-56-22, 295-56-04..**

9.9. В случаях отсутствия Актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон по отдельным точкам поставки, до момента их предоставления расчет за электрическую энергию, поставленную в причастных точках поставки, производится с применением тарифов, установленных для низкого уровня напряжения (НН), без последующего перерасчета.

9.10. Стороны пришли к соглашению о том, что до составления новых приложений №№ 2, 6-9 считать данные приложения (№№ 2, 6, 9-11), составленные к договору энергоснабжения, действовавшему до заключения данного Договора, приложениями №№ 2, 6-9 к настоящему Договору.

9.11. В случае, если на момент заключения настоящего Договора присоединенная мощность энергопринимающих устройств Потребителя составляет менее 750 кВА, оформление сторонами приложений № 1а и 3 к Договору при заключении Договора не требуется. Если при присоединении к электрической сети новых энергопринимающих устройств Потребителя присоединенная мощность энергопринимающих устройств Потребителя превысит 750 кВА, стороны обязуются одновременно с внесением изменений в приложения № 1, 2 к Договору оформить приложения № 1а, 3 к Договору.

## 10. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

10.1. Настоящий Договор заключен на срок по 31 декабря 2011 года, вступает в силу с момента подписания и считается ежегодно продленным, если за месяц до окончания срока его действия не последует заявление одной из сторон об отказе от настоящего Договора.

10.2. Если одной из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются ранее заключенным договором.

10.3. Прекращение сроков действия настоящего Договора осуществляется в соответствии с действующим законодательством.

## 11. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

11.1. Все споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или действительности, разрешаются путем переговоров сторон, а в случае не достижения сторонами соглашения - подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Ростовской области.

## 12. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

12.1. Все приложения и соглашения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью.

12.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

## 13. ПРИЛОЖЕНИЯ

К настоящему договору прилагаются:

1. Приложение №1: Объем отпуска электрической энергии и мощности.

2. Приложение №1а: Почасовой график потребления электрической энергии.
3. Приложение №2: Перечень точек поставки (отдачи) и измерительных комплексов электрической энергии и мощности.
4. Приложение №3: Почасовые данные показаний расчетных приборов учета.
5. Приложение №4: Порядок введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.
6. Приложение №5: Форма уведомления об условиях применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики при возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов.
7. Приложение №6: Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии.
8. Приложение №7: Форма акта сверки расчетов за электрическую энергию.
9. Приложение №8: Форма акта приема передачи электрической энергии.
10. Приложение №9: Форма акта снятия показаний измерительных комплексов (первичного учета) электрической энергии и мощности.

#### 14. ЮРИДИЧЕСКИЕ И ПОЧТОВЫЕ АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

«Гарантирующий поставщик»:

«Потребитель»:

Общество с ограниченной ответственностью  
«Донэнергосбыт»

Общество с ограниченной ответственностью  
«Управляющая Компания «Свой Дом»

Юридический адрес:  
344037, г. Ростов-на-Дону, ул. 14 линия, 86  
Ростовское межрайонное отделение общества с  
ограниченной ответственностью «Донэнергосбыт»  
Почтовый адрес:  
344091, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, 147а  
ИНН 6167059718 / КПП 616845002  
р/счет 40702 810 012000000667  
ФАКБ «Российский капитал» (ОАО) Ростовский  
к/счет 30101810200000000222  
БИК 046015222  
тел. (863) 268-73-03, факс (863) 268-72-87

Юридический адрес:  
344000, г. Ростов-на-Дону, ул. Серафимовича, 31/44 оф.  
19г  
Почтовый адрес:  
344002, г. Ростов-на-Дону, пер. Газетный, 59  
ИНН 6164275654 / КПП 616401001  
р/счет 40702810500000001923  
ОАО РАКБ «Донхлеббанк» г. Ростов-на-Дону  
к/счет 30101810800000000761  
БИК 046015761  
тел. (863) 240-84-35, факс (863) 240-84-35

107014016 35

Гарантирующий поставщик:

Потребитель:

М.П. / М.В. Мирная/

М.П. / Э.Т. Караханов /



*Handwritten signature*

Порядок введения полного и (или) частичного ограничения режима  
потребления электрической энергии (далее – Порядок).

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии предполагает сокращение объемов потребления или временное прекращение подачи электрической энергии (мощности) Потребителю в случае наступления хотя бы одного из предусмотренных настоящим Порядком обстоятельств:

- а) неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии и услуг, в том числе по предварительной оплате за 1 период платежа;
- б) прекращение обязательств сторон по Договору;
- в) выявление фактов бездоговорного или безучетного потребления электрической энергии;
- г) выявление неудовлетворительного состояния энергетических установок (энергопринимающих устройств) Потребителя, удостоверенного органом государственного энергетического надзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и здоровью людей;
- д) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;
- е) возникновение вне регламентных отключений;
- ж) наличие обращения Потребителя.
- з) присоединения Потребителем к электрической сети энергопринимающих устройств, не соответствующих условиям Договора;
- г) присоединения, осуществленного с нарушением порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) Потребителя к электрическим сетям.

1.2. Частичное ограничение режима потребления влечет за собой снижение объема электрической энергии, подаваемой Потребителю, по сравнению с объемом, определенным в договоре энергоснабжения либо прекращение подачи электрической энергии Потребителю в определенные периоды в течение суток, недели или месяца.

1.3. Частичное ограничение режима потребления производится:  
Потребителем самостоятельно под контролем Сетевой организации;  
Сетевой организацией в случае отказа Потребителя самостоятельно произвести ограничение режима потребления.

При невыполнении потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления и отсутствии технической возможности введения частичного ограничения с питающих центров Сетевой организации Потребитель обязан обеспечить доступ к принадлежащим ему энергетическим установкам и энергопринимающим устройствам уполномоченных представителей Сетевой организации для осуществления действий по ограничению режима потребления.

В случае отказа Потребителя в доступе Сетевая организация составляет соответствующий акт. В акте указываются дата и время его составления, основания введения ограничения, причины отказа в доступе, которые указываются Потребителем, фамилия, инициалы и должность лиц, подписывающих акт. Дата и время составления указанного акта являются датой и временем, когда Сетевая организация предъявила требования об обеспечении доступа к энергетическим установкам и энергопринимающим устройствам потребителя. Акт об отказе в доступе к энергетическим установкам и энергопринимающим устройствам Потребителя подписывается уполномоченными представителями Потребителя и Сетевой организации. В случае отказа Потребителя от подписания акта Сетевая организация указывает в акте на данное обстоятельство, при этом указанный акт составляется в присутствии 2 незаинтересованных лиц и подписывается этими лицами.

В случае невыполнения Потребителем действий по самостоятельному частичному или полному ограничению режима потребления Сетевая организация вправе осуществить полное ограничение режима.

Потребитель несет ответственность за невыполнение действий по самостоятельному ограничению режима потребления путем отключения собственных энергетических установок и (или) энергопринимающих устройств, а также за отказ от допуска представителей Сетевой организации для осуществления действий по ограничению режима потребления (в том числе за убытки, возникшие вследствие такого отказа у потребителей, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией) в порядке, предусмотренном п. 8.8 Договора.

1.4. Полное ограничение режима потребления влечет за собой прекращение подачи электрической энергии Потребителю путем осуществления переключений на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации или на принимающих устройствах Потребителя. При отсутствии такой возможности прекращение подачи электрической энергии осуществляется путем отсоединения энергопринимающих устройств Потребителя от электрической сети.

В случае отсутствия технической возможности введения полного или частичного ограничения режима потребления и отказа Потребителя самостоятельно произвести ограничение режима потребления Сетевая организация вправе произвести необходимые переключения в энергопринимающих устройствах такого Потребителя в его присутствии.

1.5. Потребитель считается неплательщиком при наличии одного из условий:

- неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате электрической энергии и услуг, в том числе по предварительной оплате. Ненадлежащим исполнением Договора является нарушение периодов платежей, указанных в п.п.7.2.1., 7.2.2. Договора;

- если ранее с Потребителем было заключено соответствующее соглашение об отсрочке (рассрочке) задолженности и это соглашение не выполняется Потребителем надлежащим образом.

1.6. По особенностям применения мер по ограничению и прекращению подачи энергии потребители-неплательщики подразделяются на:

общую группу (нет дополнительных, установленных законом или нормативными и распорядительными актами ограничений);

потребителей, имеющих акты согласования технологической и аварийной брони;

потребителей, ограничение режима потребления которых ниже уровня аварийной брони не допускается (согласно Приложения № 6 «Правил функционирования розничных рынков в период реформирования электроэнергетики», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации № 530 от 31.08.06 г.).

## 2. ПРЕКРАЩЕНИЕ ПОДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ – НЕПЛАТЕЛЬЩИКАМ ОБЩЕЙ ГРУППЫ.

2.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств по Договору ограничение режима потребления вводится в следующем порядке:

2.1.1. За 5 пять рабочих дней до введения ограничения Гарантирующий поставщик направляет Потребителю уведомление об ограничении режима потребления с указанием размера задолженности, а также даты предполагаемого введения ограничения режима потребления. Уведомление доставляется нарочным, телеграммой, заказным письмом, а так же любым другим способом с подтверждением получения.

2.1.2. В случае неисполнения Потребителем требования о погашении задолженности в указанный в уведомлении срок в отношении данного Потребителя вводится частичное ограничение режима потребления в соответствии с п.п.1.2, 1.4 настоящего Порядка.

2.1.3. Через 3 рабочих дня с даты введения частичного ограничения режима потребления, в случае непогашения (неоплаты) Потребителем накопленной задолженности в полном объеме, включая предусмотренную Договором или законом неустойку (штраф, пени) вводится полное ограничение режима потребления в соответствии с п.п.1.2, 1.4 настоящего Порядка.

2.1.4. Возобновление подачи электрической энергии Потребителю осуществляется после полного погашения (оплаты) задолженности и возмещения затрат, понесенных Гарантирующим поставщиком и Сетевой организацией на введение ограничения и возобновление потребления электроэнергии либо на основании соглашения сторон или по решению суда.

## 3. ПРЕКРАЩЕНИЯ ПОДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ – НЕПЛАТЕЛЬЩИКАМ, ИМЕЮЩИМ АКТЫ АВАРИЙНОЙ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ БРОНИ.

3.1. Ограничение режима потребления Потребителей, имеющих акты согласования технологической и аварийной брони, вводится в следующем порядке:

3.1.1. За 5 пять рабочих дней до введения ограничения Гарантирующий поставщик направляет Потребителю уведомление о возможном ограничении режима потребления до уровня технологической брони в случае непогашения (неоплаты) образовавшейся у него задолженности по оплате электрической энергии. Уведомление доставляется нарочным, телеграммой, заказным письмом, а так же любым другим способом с подтверждением получения.

В указанный срок Потребитель обязан погасить (оплатить) имеющуюся задолженность или принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса при условии обеспечения им безопасности людей и сохранности оборудования в связи с введением ограничения режима потребления;

3.1.2. В случае непогашения (неоплаты) указанной задолженности Потребителем, до истечения установленного в уведомлении срока, вводится частичное ограничение режима потребления до уровня технологической брони, а через 5 рабочих дней с даты такого ограничения режима потребления - до уровня аварийной брони (в соответствии с п.п.1.2, 1.4 настоящего Порядка).

3.2. В случае, если Потребитель в указанный в уведомлении срок не предпринял меры к безаварийному прекращению технологического процесса, а также не обеспечил безопасность жизни и здоровья людей и сохранность оборудования, Сетевая организация не производит действия по ограничению режима потребления и извещает об этом Гарантирующего поставщика.

3.3. Гарантирующий поставщик, в тот же день, повторно уведомляет Потребителя о дате введения ограничения режима потребления. Уведомление доставляется нарочным, телеграммой, заказным письмом, а так же любым другим способом с подтверждением получения.

3.4. Сетевая организация в указанный в повторном уведомлении срок производятся действия по введению частичного ограничения режима потребления в присутствии представителей Потребителя (в соответствии с п.п.1.2, 1.4 настоящего Порядка). При этом ответственность перед третьими лицами за убытки, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления, несет указанный Потребитель. Это также распространяется на случаи неготовности Потребителя к полному ограничению режима потребления.

3.5. Если по истечении 10 дней с даты введения ограничения режима потребления до уровня аварийной брони Потребитель не погасил задолженность либо не выполнил иные законные требования, указанные в уведомлении о частичном ограничении режима потребления, в отношении данного Потребителя вводится полное ограничение режима потребления (в соответствии с п.п.1.3, 1.4 настоящего Порядка).



3.6. Не позднее, чем за 1 рабочий день до даты введения полного ограничения режима потребления Гарантирующий поставщик направляет Потребителю уведомление, с указанием дня и часа ограничения. Уведомление доставляется нарочным, телеграммой, заказным письмом, а так же любым другим способом с подтверждением получения.

3.7. В случае отсутствия у Потребителя технологической брони, уведомление о возможном ограничении режима потребления до уровня аварийной брони направляется Потребителю за 5 рабочих дней. Уведомление доставляется нарочным, телеграммой, заказным письмом, а так же любым другим способом с подтверждением получения.

3.8. Возобновление подачи электрической энергии Потребителю осуществляется в соответствии с п. 2.1.4 настоящего Порядка.

3.9. Ограничение такого Потребителя вводится при невыполнении им условий, указанных в п.3.1.2 и с соблюдением п.п.3.2.-3.6 настоящего Порядка.

#### 4. ПРЕКРАЩЕНИЕ ПОДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ – НЕПЛАТЕЛЬЩИКАМ, ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ КОТОРЫХ НИЖЕ УРОВНЯ АВАРИЙНОЙ БРОНИ НЕ ДОПУСКАЕТСЯ.

4.1. Настоящий Порядок распространяется на Потребителей, ограничение режима потребления которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства (потребители льготной группы), а так же ограничение режима потребления которых ниже уровня аварийной брони не допускается.

4.2. Ограничение режима потребления осуществляется в следующем порядке:

4.2.1. За 5 рабочих дней Гарантирующий поставщик направляет Потребителю уведомление о возможном ограничении режима потребления до уровня технологической брони, в случае непогашения (неоплаты) образовавшейся у него задолженности по оплате электрической энергии (соответствующих услуг) в определенный в уведомлении срок. Уведомление доставляется нарочным, телеграммой, заказным письмом, а так же любым другим способом с подтверждением получения.

4.2.2. В указанный в уведомлении срок Потребитель обязан погасить (оплатить) имеющуюся задолженность или принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса при условии обеспечения Потребителем безопасности людей и сохранности оборудования в связи с введением ограничения режима потребления;

4.2.3. Гарантирующий поставщик одновременно с уведомлением Потребителя информирует о возможном введении такого режима ограничения потребления до уровня технологической брони уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации и территориальные подразделения органа прокуратуры, федерального органа по государственному энергетическому надзору, федерального органа исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций.

4.2.4. В случае непогашения (неоплаты) указанной задолженности Потребителя до истечения установленного в уведомлении срока вводится частичное ограничение режима потребления до уровня технологической брони, а через 5 дней с даты такого ограничения режима потребления - до уровня аварийной брони.

4.2.5. В случае если Потребитель в указанный в уведомлении срок не предпринял меры к безаварийному прекращению технологического процесса, а также не обеспечил безопасность жизни и здоровья людей и сохранность оборудования, Сетевая организация не вправе производить действия по ограничению режима потребления и обязана известить об этом Гарантирующего поставщика.

4.2.6. Гарантирующий поставщик, в тот же день, повторно уведомляет Потребителя и уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации о дате введения такого ограничения режима потребления. Гарантирующий поставщик обязан также уведомить территориальные подразделения федерального органа исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям. Уведомление доставляется нарочным, телеграммой, заказным письмом, а так же любым другим способом с подтверждением получения.

4.2.7. Сетевая организация в указанный в повторном уведомлении срок производит действия по введению частичного ограничения режима потребления (в соответствии с п.п. 1.2., 1.4. настоящего Порядка) в присутствии представителей Потребителя (с обязательным уведомлением указанных в настоящем пункте органов государственной власти в случае неявки их представителей). При этом ответственность перед третьими лицами за убытки, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления (кроме случаев, когда введение ограничения режима потребления признано в установленном порядке необоснованным), несет указанный Потребитель. Это также распространяется на случаи неготовности Потребителя к полному ограничению режима потребления;

4.3. После введения ограничения подачи энергии неплательщику данной группы до уровня аварийной брони Гарантирующий поставщик проводит переговоры с неплательщиком с целью заключения соглашения о предоставлении отсрочки (рассрочки) оплаты задолженности и одновременно с этим принимает меры судебного воздействия к данному неплательщику.

4.4. Не заключение соглашения о предоставлении отсрочки (рассрочки) оплаты задолженности является основанием для расторжения Договора и прекращения подачи электроэнергии.

4.5. Возобновление подачи электрической энергии Потребителю осуществляется в соответствии с п. 2.1.4 настоящего Порядка.

#### 5. ВВЕДЕНИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЮ В СЛУЧАЕ ВЫЯВЛЕНИЯ ФАКТОВ БЕЗУЧЕТНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.

5.1. В случае выявления фактов безучетного потребления электрической энергии допускается отказ Гарантирующего поставщика от исполнения обязательств по поставке электрической энергии Потребителю,

допустившему такое нарушение, путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

5.2. Ограничение режима потребления выполняется в порядке, оговоренном разделами 2, 3 и 4 настоящего Порядка в зависимости от группы, к которой относится данный Потребитель.

## 6. ВВЕДЕНИЕ ПОЛНОГО ИЛИ ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЮ В СЛУЧАЕ НЕОБХОДИМОСТИ ПРИНЯТИЯ НЕОТЛОЖНЫХ МЕР ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ.

6.1. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления (далее - аварийное ограничение), в том числе без согласования с Потребителем при необходимости принятия неотложных мер.

6.2. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками временного ограничения/отключения электрической энергии (мощности), указанными в пунктах 3.1.5, 3.2.3 настоящего Договора.

6.3. При нарушении Потребителем режима заданного ограничения Сетевая организация может произвести отключение такого Потребителя.

6.4. При введении в действие графиков временных отключений, действия противоаварийной автоматики, Гарантирующий поставщик или Сетевая организация уведомляют Потребителя (по его запросу) о причинах и предполагаемой продолжительности отключения нагрузки.

## 7. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА И ПОТРЕБИТЕЛЯ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ ВНЕРЕГЛАМЕНТНЫХ ОТКЛЮЧЕНИЙ.

7.1. При аварийном отключении оборудования сетевого предприятия Сетевая организация сообщает Гарантирующий поставщик не позднее 1 часа после отключения следующие сведения:

- наименование отключенного оборудования;
- причины отключения (если они определены);
- перечень основных отключенных потребителей;
- возможность переключения потребителей по резерву на действующие фидера;
- предполагаемое время отключения.

7.2. Гарантирующий поставщик представляет информацию Потребителю (по его запросу) о причине отключения и ориентировочном времени включения.

## 8. ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ПО ЗАКЛЮЧЕНИЮ ОРГАНА ГОСУДАРСТВЕННОГО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО НАДЗОРА.

8.1 Данное ограничение вводится в случае составления акта-предписания органа государственного энергетического надзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности.

8.2. При получении акта-предписания о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя Сетевая организация немедленно вводит частичное или полное ограничение режима потребления электроэнергии.

8.3. Сетевая организация уведомляет о введении ограничения Гарантирующего поставщика телефонограммой.

Приложение: Приложение № 1 «Форма «Акт недопуска» к Приложению № 4 «Порядок введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии» к Договору.

Гарантирующий поставщик  
М.В. Мирная  
МП



Потребитель

МП



/Э.Т. Караханов

Приложение № 1 к Приложению № 4  
к договору энергоснабжения № 13625  
от 22.08.2011

Акт № \_\_\_\_\_

о недопуске Потребителем электрической энергии уполномоченного представителя сетевой организации  
(Гарантирующего поставщика)  
от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Настоящий Акт составлен представителем сетевой организации (Гарантирующего поставщика):

---



---



---

Общие сведения о потребителе:

Полное наименование потребителя	
Адрес	
Номер договора	
Дата заключения	
Тип, номер расчетного прибора учета	
Показания расчетного прибора учета на дату предыдущей проверки	
Тел.	

1. Дата последней проверки: \_\_\_\_\_

(должность, ф.и.о. проверявшего)

2. Объяснения Потребителя о причинах недопуска и его претензии к составленному Акту недопуска

---



---



---

3. Настоящий акт составлен в трех экземплярах. Один экземпляр вручается Потребителю, второй передается Гарантирующему поставщику, а третий – сетевой организации.

Подписи:

Представитель Гарантирующего поставщика

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
(подпись) (ФИО)

и/или

Представитель сетевой компании

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
(подпись) (ФИО)

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № \_\_\_\_\_  
к договору энергоснабжения № 13625  
от « 22 » августа 20 11 года

г. Ростов-на-Дону

25.07 2012 года

Общество с ограниченной ответственностью «Донэнергосбыт» в лице директора Ростовского межрайонного отделения Нор-Аревян Анны Степановны, действующего на основании доверенности № 350 от 15.05.2012, именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая Компания «Свободан»,

в лице генерального директора Карасенко Эдгара Петровича, действующего его на основании устава

именуем о в дальнейшем «Потребитель», с другой стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение к договору энергоснабжения № 13625 от « 22 » августа 20 11 года (далее - Договор) о нижеследующем:

1. По тексту Договора и приложений к Договору ссылку на «Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденные Постановлением Правительства № 530 от 31.08.2006 года, в том числе слова «Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 г. №530 (далее – Правила розничных рынков)», «постановление Правительства РФ от 31.08.2006 г. №530 «Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии», используемые по тексту в соответствующем падеже - исключить.

2. Раздел 3.2 «Гарантирующий поставщик имеет право» дополнить пунктом следующего содержания: «В случае изменения цены, в связи с получением информации для расчета фактических цен, и (или) объема потребленной электроэнергии и (или) мощности, производить перерасчет первоначальной стоимости электроэнергии и (или) мощности и выставлять корректировочный счет-фактуру на сумму произведенных перерасчетов».

3. Раздел «Прочие условия» Договора дополнить пунктом следующего содержания: «Все положения настоящего Договора действуют в части, не противоречащей «Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии» и «Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденным Постановлением Правительства № 442 от 04.05.2012 года. При противоречии какого-либо из положений настоящего Договора положениям перечисленных нормативных актов, Стороны применяют положения этих нормативных актов».

4. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами, а в части, предусмотренной пунктом 2 настоящего Дополнительного соглашения - распространяется на отношения Сторон по Договору, возникшие с 01.04.2012 г.

5. Настоящее дополнительное соглашение составлено в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

«Гарантирующий поставщик»

А.С. Нор-Аревян/  
МП

«Потребитель»

МП

Карасенко

## ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ

к договору энергоснабжения

от 22.08.2011 № 13625

г. Ростов-на-Дону

01.07.2013

Открытое акционерное общество "Энергосбыт Ростовэнерго" (ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго") в лице начальника службы по реализации электроэнергии промышленным, бюджетным и прочим потребителям Ростовского межрайонного отделения Мусинова Владимира Олеговича, действующего на основании доверенности от 20.12.2012, именуемое в дальнейшем "Гарантирующий поставщик", с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью "правляющая Компания "Свой Дом",

в лице управляющего директора Юлиана Татьяна Владимировна, действующего на основании Заставы

именуемое в дальнейшем "Потребитель", с другой стороны, вместе именуемые "Стороны", заключили настоящее дополнительное соглашение к договору энергоснабжения от 22.08.2011 № 13625 (далее - Договор) о нижеследующем:

1. В связи с реорганизацией ЗАО "ДЭС" в форме присоединения к ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго", к ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго" с даты реорганизации переходят все права и обязанности ЗАО "ДЭС". В связи с этим Стороны договорились внести следующие изменения в Договор:

1.1. В тексте и в приложениях Договора наименование Гарантирующего поставщика "Закрытое акционерное общество "Донэнерго", "ЗАО "ДЭС" заменить на: "Открытое акционерное общество "Энергосбыт Ростовэнерго", "ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго" в соответствующем падеже.

1.2. В разделе Договора "Юридические адреса и банковские реквизиты сторон" реквизиты Гарантирующего поставщика изменить, изложив их в следующей редакции:

"ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"

Юридический адрес: 344091, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, 147а

Фактический адрес: 344037, г. Ростов-на-Дону, ул. 14-я линия, 86

Ростовское межрайонное отделение

Адрес: 344091, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, 147а

ОГРН 1056164000023 ОКПО 73300551 ОКВЭД 51.56.4

тел. (863) 268-73-03, факс (863) 268-72-87

E-mail: cmo@rossbt.ru

Платежные реквизиты:

ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"

ИНН 6168002922 КПП 616845002

р/с 40702810226000000764

Банк: Филиал "Ростовский" ОАО "АЛЬФА-БАНК"

БИК 046015207 к/сч 30101810500000000207

2. Остальные пункты Договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, оставить без изменения.

3. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с даты подписания и распространяет свое действие на отношения сторон с 01.07.2013.

4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой стороны.

Гарантирующий поставщик:

В.О. Мусинов

М.П.

Потребитель:

М.П.

Смирнов