

**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_**  
**энергоснабжения электрической энергией**  
(для потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт)

г.Лермонтов

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Закрытое акционерное общество «Южная Энергетическая Компания»**,  
именуемое в дальнейшем **«Гарантирующий поставщик»**, в лице  
\_\_\_\_\_, действующего на основании  
\_\_\_\_\_, с одной стороны и

\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем  
**«Потребитель»**, в лице \_\_\_\_\_  
действующего на основании \_\_\_\_\_,  
с другой стороны,

совместно именуемые в дальнейшем **«Стороны»**, заключили настоящий договор  
(далее по тексту - Договор) о нижеследующем:

### **1.ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) и оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги, а также соблюдать предусмотренный Договором режим потребления электрической энергии (мощности), обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии.

1.2. Гарантирующий поставщик и Потребитель в отношении по энергоснабжению электрической энергией руководствуются действующим законодательством Российской Федерации, «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии» утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. №442, решениями государственного органа по регулированию цен (тарифов), настоящим Договором и другими нормативными правовыми актами РФ, введенными в действие в установленном порядке.

1.3. Приложения к Договору являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

### **2.ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА**

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Осуществлять продажу Потребителю электрической энергии (мощности) и оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, в объеме, предусмотренном в Приложении №1 к настоящему Договору.

Качество электрической энергии должно соответствовать ГОСТ 32144-2013.

2.1.2. Предоставлять Потребителю в установленные настоящим Договором сроки счета на предоплату, акты первичного учета фактического потребления электрической энергии (мощности), счета и счета-фактуры на оплату электрической энергии (мощности) за расчетный период. Гарантирующий поставщик имеет право отправлять документы на оплату по почте, либо путем отправки документов в электронном виде, подписанных усиленной квалифицированной электронной подписью.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Приостановить исполнение обязательств по Договору путем введения частичного или полного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) по основаниям и в порядке, установленном действующим законодательством:

а) получение законного требования судебного пристава-исполнителя о введении ограничения режима потребления;

б) нарушение Потребителем своих обязательств, выразившееся в следующих действиях:

- неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Гарантирующим поставщиком, по основному обязательству, возникшему из Договора, в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности);

- неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

- нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении (в том числе превышение максимальной мощности энергопринимающего устройства Потребителя), вызванное подключением Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики электропотребляющего оборудования либо изменением Потребителем режима работы подключенного электропотребляющего оборудования;

в) прекращение обязательств по Договору;

г) выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии;

д) выявление ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, которое установлено Гарантирующим поставщиком, заключившим с этим Потребителем в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Основные положения), договор энергоснабжения электрической энергии (мощности) при отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности;

е) поступление от Потребителя заявления о введении в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность самостоятельного ограничения режима потребления;

ж) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

з) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики Потребителя, или необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (объектах электросетевого хозяйства иных владельцев) либо на объектах по производству электрической энергии в случае, если проведение этих работ невозможно без ограничения режима потребления;

и) других обстоятельств установленных действующим законодательством.

2.2.2. Производить временное прекращение или ограничение подачи энергии (мощности) без согласования с Потребителем и без соответствующего его предупреждения, в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии при условии немедленного уведомления Потребителя об этом после производства всех необходимых переключений.

2.2.3. Согласовывать передачу принятой Потребителем электрической энергии через присоединенную сеть другому потребителю.

2.2.4. Пересматривать ежегодно объем продажи электрической энергии (мощности), исходя из заявки Потребителя, а также исполнения Потребителем собственных обязательств по настоящему Договору.

2.2.5. По мере необходимости (не реже 1 раза в год) производить проверку расчетных приборов учета (снятие показаний, проверка состояния прибора учета и сохранности контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля).

### **3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ**

3.1. Потребитель обязуется:

3.1.1. Соблюдать установленные режимы потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с настоящим Договором и поддерживать на границе балансовой принадлежности показатели качества электроэнергии (ПКЭ), соответствующие требованиям ГОСТа 32144-2013. Соблюдать соотношение потребления активной и реактивной мощности с максимальным значением коэффициента реактивной мощности ( $\text{tg}\varphi$ ) равным – 0.4.

3.1.2. Оплачивать электрическую энергию (мощность) в порядке, размере и сроки, предусмотренные настоящим Договором.

3.1.3. Незамедлительно по телефону и письменно в тот же день сообщать Гарантирующему поставщику:

- обо всех нарушениях схем учета, и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушении средств защиты (контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля) от несанкционированного доступа к приборам учета;

- обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Гарантирующему поставщику и находящегося на территории Потребителя;

- об авариях на электрических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования.

3.1.4. Представлять заявки на изменение договорного объема потребляемой электрической энергии (мощности) на очередной год с помесечной разбивкой не позднее 01 марта текущего года.

При осуществлении почасового планирования Потребитель предоставляет Гарантирующему поставщику за 5 рабочих дней до начала очередного расчетного периода данные о плановом почасовом потреблении электрической энергии в очередном расчетном периоде (на весь расчетный период с разбивкой по уровням напряжения в электронном виде в формате MExcel). Величина заявленной мощности не должна превышать заявленной величины на год.

3.1.5. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему устройства релейной защиты и автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, оборудование, обеспечивающее регулирование реактивной мощности, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных устройств, приборов и оборудования, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

Соблюдать заданные в установленном порядке Гарантирующим поставщиком требования к установке устройств релейной защиты и автоматики.

Представлять Гарантирующему поставщику технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и автоматики), оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

3.1.6. Потребитель обязан регулярно проводить на объектах электроэнергетики замеры потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения (контрольные замеры - 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря).

Производить непрерывный, периодический или эпизодический контроль ПКЭ, определяемых работой электроустановок Потребителя, с помощью сертифицированных приборов, допущенных в установленном порядке в эксплуатацию, а в случае отсутствия таковых, производить контроль с привлечением соответствующих организаций.

3.1.7. Согласовывать с Гарантирующим поставщиком вывод в ремонт собственных электроустановок и (или) электроустановок через которые транзитом передается электрическая энергия (мощность) другим потребителям Гарантирующего поставщика, в срок не позднее 30 дней до начала ремонта.

3.1.8. Увеличивать максимальную мощность сверх значений, указанных в Договоре, а также вводить в эксплуатацию независимые и (или) автономные резервные источники электроснабжения, только в порядке, предусмотренном действующими «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» и после внесения соответствующих изменений в Договор.

3.1.9. Выполнять команды оперативно-диспетчерской службы Гарантирующего поставщика, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Гарантирующего поставщика в ремонт, и иных установленных законодательством РФ и условиями настоящего Договора случаях.

Для поддержания устойчивости и надежного функционирования энергосистемы при возникновении аварийного дефицита энергии и мощности безоговорочно выполнять требования оперативно-диспетчерской службы Гарантирующего поставщика о снижении потребления электрической энергии (мощности).

Потребитель, в соответствии с действующими нормативными актами, обязан вывести нагрузки аварийной брони энергоснабжения, не подлежащие отключению, на отдельные линии, обеспеченные расчетными приборами учета электроэнергии, а также выполнять в установленные сроки предписания органов государственной власти, уполномоченных осуществлять энергетический надзор, по совершенствованию схемы энергоснабжения.

Исполнение команд по вводу графика ограничений энергоснабжения возлагается на Потребителя.

3.1.10. При получении Потребителем уведомления от Гарантирующего поставщика о введении ограничения режима потребления, в случаях указанных в п.2.2.1. Договора, Потребитель обязан осуществить самостоятельно полное ограничение режима потребления указанными энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики на дату, которая указана в уведомлении об ограничении режима потребления

Если введение ограничения режима потребления в отношении Потребителя, владеющего энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, к которым присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики иных потребителей, может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии таким потребителям, то в этом случае Потребитель обязан обеспечить переток электрической энергии таким потребителям в объеме их потребления.

3.1.11. В случае, если, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении Договора или при возникновении после заключения Договора оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном действующим законодательством, Потребитель обязан составить (изменить) и согласовать с Гарантирующим поставщиком акт согласования

технологической и (или) аварийной брони, и утвердить данный акт должностным лицом субъекта Российской Федерации – г.Лермонтов.

Ежегодно, до 1 июля, высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) - г.Лермонтов, утверждает перечень потребителей, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям (далее - перечень), на основании обращений потребителей о включении в указанный перечень информации о принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающих устройствах и (или) объектах электроэнергетики, ограничение режима потребления которыми может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, и о наличии либо об отсутствии соответствующих актов согласования технологической и (или) аварийной брони.

Потребитель, ограничение режима потребления которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, не устранивший основания для введения ограничения режима потребления, обязан после дня введения в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики частичного ограничения режима потребления до уровня аварийной брони либо после дня уведомления его о введении частичного ограничения режима потребления (если у такого потребителя отсутствует акт согласования технологической и (или) аварийной брони или в этом акте не указан уровень аварийной брони):

в течение 3 дней представить исполнителю и инициатору введения ограничения утвержденный план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления;

в срок, предусмотренный соответствующим планом, выполнить указанные мероприятия;

в течение 2 месяцев выполнить мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих безопасное функционирование его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики без необходимости потребления электрической энергии из внешней сети, - в случае если в установленный настоящим пунктом срок исполнителю не был представлен утвержденный план указанных мероприятий либо если предусмотренный планом срок проведения указанных мероприятий превышает 6 месяцев.

После выполнения этих мероприятий Потребитель обязан направить исполнителю и инициатору введения ограничения уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления и до 12 часов дня, следующего за датой выполнения мероприятий, ввести самостоятельное полное ограничение режима потребления.

3.1.12. Обеспечить оснащение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, расчетными приборами учета, а также обеспечить допуск установленных приборов учета в эксплуатацию.

Устанавливать и эксплуатировать расчетные приборы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с действующими «Правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках» (утверждены Постановлением Правительства РФ с 04.05.2012г. №442).

Устанавливать, как у Потребителя так и у потребителей запитанных от сетей Потребителя (субабонентов), приборы учета позволяющие измерять и хранить почасовые объемы потребления электрической энергии за последние 120 дней и более или включенные в автоматизированную систему учета.

3.1.13. Обеспечивать:

- выполнение действий, обеспечивающих функционирование приборов учета в соответствии с его назначением на всей стадии с момента допуска приборов учета в эксплуатацию до выхода из строя, включающих, в том числе осмотры приборов учета, техническое обслуживание и проведение своевременной поверки;

- сохранность и целостность приборов учета и измерительных трансформаторов,

- сохранность пломб и (или) знаков визуального контроля,
- снятие и хранение показаний приборов учета;
- своевременную замену приборов учета и измерительных трансформаторов (в случае выхода из строя или утраты прибора учета срок восстановления учета не более 2 месяцев);

- проведение в порядке, установленном законодательством РФ об обеспечении единства измерений, периодических проверок прибора учета, а если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических проверок таких измерительных трансформаторов.

3.1.14. Передавать Гарантирующему поставщику показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя, по форме и в сроки согласованные в установленном порядке с Гарантирующим поставщиком.

3.1.15. Потребитель имеющий намерение демонтировать в целях замены, ремонта или проверки расчетный прибор учета и/или измерительные трансформаторы, ранее установленные в отношении принадлежащих ему энергопринимающих устройств, обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес Гарантирующего поставщика.

3.1.16. Обеспечивать беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика по служебным удостоверениям, к расчетным приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя для снятия показаний, а также в целях осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии, проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных приборов учета на месте установки, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

3.1.17. В пятидневный срок сообщать Гарантирующему поставщику об изменении банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и формы собственности, вида деятельности и представлять по его требованию необходимую документацию.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежном документе. Подача заявления об ошибке в платежном документе не освобождает Потребителя от обязанности оплатить в установленный срок платежный документ.

3.2.2. Изменять количество договорного объема электрической энергии не позднее чем за 15 дней до начала месяца, в отношении которого заявлен соответствующий договорной объем.

3.2.3. С согласия и под контролем Гарантирующего поставщика производить замену расчетных приборов учета, измерительных трансформаторов, находящихся на балансе Потребителя, с составлением соответствующих актов.

#### **4. УЧЕТ ЭНЕРГИИ, КОНТРОЛЬ ПОТРЕБЛЕНИЯ.**

4.1. Определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется на основании данных, полученных с помощью расчетных приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов и систем учета, соответствующих требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным в настоящем разделе требованиям по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля (расчетные приборы учета указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору).

Под измерительным комплексом понимается совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены)

(далее - измерительные трансформаторы), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

Под системой учета понимается совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

Для потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт подлежат использованию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 120 дней и более или включенные в систему учета.

Для учета реактивной мощности, потребляемой потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие учитывать реактивную мощность или совмещающие учет активной и реактивной мощности и измеряющие почасовые объемы потребления (производства) реактивной мощности. При этом указанные приборы учета должны иметь класс точности не ниже 2,0, но не более чем на одну ступень ниже класса точности используемых приборов учета, позволяющих определять активную мощность.

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

4.2. Приборы учета и измерительные трансформаторы принимаются Гарантирующим поставщиком для расчетов, если они допущены в эксплуатацию в установленном порядке (имеют действующую пломбу поверки, инструментально проверены и опломбированы его представителем).

Приборы учета и измерительные трансформаторы должны быть приспособлены к опломбированию контрольной пломбой и (или) знаком визуального контроля (исключена возможность доступа Потребителя к приборам учета и измерительным трансформаторам без срыва пломб). Неприспособленные к опломбированию приборы учета для расчетов за электроэнергию (мощность) не принимаются.

4.3. Перестановка или замена расчетных приборов учета и измерительных трансформаторов, изменение вторичной нагрузки измерительных трансформаторов, а также любые другие работы, связанные с нарушением или изменением схемы учета электрической энергии, нарушением средств защиты (контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля) от несанкционированного доступа к приборам учета и измерительным трансформаторам и участкам питающей сети находящимся до расчетных приборов учета и измерительных трансформаторов, производятся только с письменного согласия Гарантирующего поставщика с составлением соответствующих актов и внесением изменений в Договор.

4.4. Расчетный прибор учета подлежит установке на границе балансовой принадлежности объектов (энергопринимающих устройств) Потребителя и Гарантирующего поставщика. В случае если прибор учета, расположен не на границе балансовой принадлежности Сторон, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора, в целях осуществления расчетов по Договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета.

Потребитель обязан самостоятельно произвести расчет потерь электрической энергии возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета, в соответствии с утвержденной методикой и согласовать с Гарантирующим поставщиком (величина потерь фиксируется в Приложениях №1 к настоящему Договору). При отсутствии расчета потерь от Потребителя величина потерь электрической энергии принимается равной - 6,8%. Расчет потерь электрической энергии для потребителей, энергопринимающие установки которых присоединены к сети

Гарантирующего поставщика через трансформаторные подстанции находящиеся на балансе других потребителей (владельцев трансформаторных подстанций), выполняется в обязательном порядке в соответствии с техническими характеристиками силовых трансформаторов.

Величина потерь электрической энергии фиксируется в Приложениях № 1 к настоящему Договору.

4.5. Периодическая поверка расчетных приборов учета и измерительных трансформаторов производится Стороной, на балансе которой они находятся, в сроки, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и документацией предприятия-изготовителя.

4.6. При выявлении безучетного и (или) бездоговорного потребления электрической энергии, расчет объема безучетного и (или) бездоговорного потребления электрической энергии осуществляется Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующими «Правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках» (Приложение №3 к Договору).

4.7. В случае установки расчетных приборов учета на объекте Потребителя, Потребитель ежемесячно с 25 по 28 число предоставляет Гарантирующему поставщику показания расчетных приборов учета электроэнергии с использованием телефонной связи, электронной почты (электронный адрес: - [OSEP2004@mail.ru](mailto:OSEP2004@mail.ru)) или иным способом позволяющим подтвердить факт получения. Объем принятой электроэнергии подтверждается двухсторонним актом первичного учета фактического потребления электрической энергии.

4.8. В случае непредставления Потребителем показаний приборов учета или при отсутствии (неисправности) приборов учета на дату установленную Договором, при определении объема потребления электрической энергии на указанную дату используются расчетные способы, установленные действующими «Правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках» (Приложение №3 к Договору).

## **5. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

5.1. Гарантирующий поставщик осуществляет продажу электрической энергии (мощности) Потребителю по ценам, определяемым в соответствии с правилами применения цен (тарифов) на розничных рынках, исходя из тарифов, установленных для соответствующих категорий потребителей, и фактического объема потребления (покупки) электрической энергии и (или) мощности этого потребителя (тарифы утверждаются постановлением Региональной тарифной комиссии Ставропольского края).

5.2. Гарантирующий поставщик доводит до сведения Потребителя тарифы на электрическую энергию (мощность) путем размещения соответствующей информации на странице Гарантирующего поставщика, сайта: [www.Le-tec.narod.ru](http://www.Le-tec.narod.ru).

5.3. 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.

5.4. Оплата за потребленный объем электрической энергии (мощности) производится платежными поручениями Потребителя по тарифу, установленному органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для данной категории Потребителя, в следующем порядке:

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

- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;



- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

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

Днем оплаты является день поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

Сроки платежа: до 10-го числа расчетного месяца, до 25-го числа расчетного месяца и до 18-го числа месяца, следующего за расчетным.

Если срок платежа приходится на первый выходной (праздничный) день, оплата производится в последний рабочий день, предшествующий дню отдыха, если на последующие выходные (праздничные) дни, оплата производится в первый рабочий день, после дня отдыха.

5.5. Счета выписываются за платежный период. Расчетным периодом считается календарный месяц, в котором производится подача электрической энергии, период платежа – период между сроками платежа.

5.6. Сверка месячного количества фактически потребленной электрической энергии производится 1-го числа месяца, следующего за расчетным, с подписанием акта первичного учета фактического потребления электрической энергии.

В случае не подписания Потребителем акта первичного учета фактического потребления электрической энергии (мощности) и не предоставлении им письменных возражений в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения им данного акта, услуги по энергоснабжению считаются оказанными и принятыми.

5.7. Сверка расчетов по факту потребления и оплаты электрической энергии производится ежемесячно до 18 числа месяца, следующего за расчетным месяцем. При выявлении дебиторской задолженности Потребитель обязан произвести с Гарантирующим поставщиком окончательный расчет за фактически потребленную электрическую энергию до 18 числа месяца, следующего за расчетным. Один раз в квартал Гарантирующий поставщик направляет Потребителю для подписания акт сверки расчетов потребленной и оплаченной электрической энергии.

5.8. Расчет стоимости отклонений фактических объемов потребления от договорных и расчет стоимости услуг по передаче электрической энергии с учетом оплаты резервируемой максимальной мощности, производится Гарантирующим поставщиком в соответствии с нормативно-правовыми актами. Расчет повышающих (понижающих) коэффициентов к тарифам на услуги по передаче электрической энергии в зависимости от соотношения потребления активной и реактивной мощности определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

5.9. Для получения платежных документов, подписания акта сверки расчетов Потребитель обязан направить полномочного представителя к Гарантирующему поставщику. Гарантирующий поставщик также имеет право отправлять документы на оплату и для сверки расчетов по почте, либо путем отправки документов в электронном виде, подписанных усиленной квалифицированной подписью. В случае не подписания Потребителем акта сверки расчетов без мотивированного отказа в письменном виде в течение 5 дней с момента получения им данного акта, акт сверки считается подписанным.

5.10. Присужденные судом в пользу Гарантирующего поставщика госпошлина и проценты за пользование чужими денежными средствами оплачиваются Потребителем платежным поручением с указанием в назначении платежа номера исполнительного листа, либо номера дела, по которому произведены взыскания.

5.11. В случае не указания Потребителем в платежном поручении назначения платежа денежные средства, поступающие на расчетный счет Гарантирующего поставщика, зачисляются в следующей очередности:

- в первую очередь погашаются судебные расходы и расходы по совершению исполнительных действий;
- во вторую очередь погашаются проценты за неисполнение или просрочку исполнения денежного обязательства;
- в третью очередь погашается задолженность за предыдущие расчетные периоды (начиная с самого раннего);
- в четвертую очередь погашается текущее потребление.

В случае оплаты задолженности, подтвержденной решением суда, Потребитель в платежном документе обязан указывать (в графе назначение платежа) номер дела, дату вынесения решения суда (серию и номер исполнительного листа).

## **6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

6.1. В случае просрочки исполнения обязательств, Стороны вправе потребовать уплаты неустойки (штрафов, пеней) в порядке, установленном п.2 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

6.2. За нарушение условий настоящего Договора Стороны несут ответственность в соответствии с нормами действующего законодательства РФ.

Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору энергоснабжения Потребителя электроэнергией.

6.3. В случае если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям Гарантирующего поставщика через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо присоединены к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства, Гарантирующий поставщик несет ответственность перед Потребителем за надежность снабжения их электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Гарантирующего поставщика.

6.4. В случае отсутствия акта согласования аварийной и (или) технологической брони, Потребитель несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления, в соответствии с законодательством РФ.

6.5. Потребитель в порядке, предусмотренном действующим законодательством, несет ответственность:

- за невыполнение действий по самостоятельному приостановлению или ограничению режима потребления путем отключения собственных энергетических установок и (или) энергопринимающих устройств;
- за отказ от допуска представителей Гарантирующего поставщика для осуществления контроля за действиями по приостановлению или ограничению режима потребления;
- за необеспечение перетока электроэнергии другим потребителям, энергопринимающие устройства которых присоединены к энергопринимающим устройствам Потребителя и надлежащим образом исполняющим свои обязательства перед Гарантирующим поставщиком по оплате электрической энергии, а также за убытки, возникшие у таких потребителей вследствие не обеспечения им установленного договором объема потребления.

6.6. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора, как-то: стихийные бедствия, военные действия, постановления, распоряжения Правительства РФ и Ставропольского края, принятые в соответствии с действующим законодательством, препятствующие выполнению настоящего Договора.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, должна незамедлительно по телефону и письменно в течение суток информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств.

Несоблюдение настоящего условия лишает Сторону права ссылаться на обстоятельства непреодолимой силы.

6.7. Окончание срока действия настоящего Договора не освобождает Стороны от ответственности за нарушение его условий, возникших в период его действия.

## 7. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

7.1. При выявлении случаев потребления электрической энергии с нарушением установленного Договором учета электрической энергии со стороны Потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных Договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении Потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности) (далее – безучетное потребление), производится расчет расхода электрической энергии в соответствии с Приложением №3 к настоящему Договору за весь период, истекший с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета до даты выявления факта безучетного потребления (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена).

7.2. Акт о неучтенном потреблении электрической энергии составляется в присутствии Потребителя, осуществляющем безучетное потребление. Вышеуказанный акт может быть составлен в отсутствие лица, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии, при условии, что составляющее акт лицо прикладывает к акту доказательства надлежащего уведомления потребителя о дате и времени составления акта и акт составляется в присутствии 2 незаинтересованных лиц или с использованием средств фотосъемки и (или) видеозаписи, при этом материалы фотосъемки, видеозаписи подлежат хранению и передаются вместе с актом о неучтенном потреблении.

7.3. Гарантирующий поставщик не несет ответственности перед Потребителем за отпуск электрической энергии повышенного или пониженного уровня напряжения, если Потребитель не выдерживает заданные режимы потребления.

7.4. Введение частичного или полного ограничения режима потребления электрической энергии и возобновление электроснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством РФ.

Стороны договорились, что для уведомления Потребителя о введении ограничения режима потребления и (или) уведомления об образовавшейся задолженности Гарантирующий поставщик имеет право в качестве средства уведомления использовать SMS-сообщения на мобильный телефон Потребителя: - \_\_\_\_\_ и (или) сообщения на его адрес электронной почты: - \_\_\_\_\_.

Потребитель обязуется ежедневно просматривать SMS-сообщения и сообщения электронной почты поступающие на указанный номер мобильного телефона и (или) адрес электронной почты, а в случае изменения выше указанного номера мобильного телефона и (или) адреса электронной почты уведомить (не позднее 5 дней с момента такого изменения) Гарантирующего поставщика.

С момента поступления соответствующего сообщения на указанный выше номер мобильного телефона и (или) адрес электронной почты Потребителя от Гарантирующего поставщика (с телефона: – \_\_\_\_\_ или адреса электронной почты: - OSEP2004@mail.ru) Потребитель считается извещенным надлежащим образом.

Возможно направление уведомления:

- по факсу на номер Потребителя: - \_\_\_\_\_ с номера факса Гарантирующего поставщика: - (87935) 3-76-04 или 3-39-82;

- посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на странице Гарантирующего поставщика, сайта: - [www.Le-tec.narod.ru](http://www.Le-tec.narod.ru).; - посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности);

- посредством опубликования в периодическом печатном издании газете «Лермонтовские известия»;

или любым позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом.

Потребитель уведомляется о введении ограничения режима потребления однократно. В случае если в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Потребителя введено частичное ограничение режима потребления, при дальнейшем введении в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного или частичного до уровня аварийной брони ограничения режима потребления отдельное уведомление не направляется.

Отказ Потребителя от признания задолженности или указанного в уведомлении размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения таким Потребителем своих обязательств.

7.5. В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Потребителя, не имеющего в отношении этих устройств и (или) объектов акта согласования технологической и (или) аварийной брони и не относящегося к потребителям, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, вводится полное ограничение режима потребления не ранее чем по истечении 10 дней после дня уведомления указанного потребителя о введении полного ограничения режима потребления.

7.6. Самостоятельное ограничение режима потребления должно быть осуществлено Потребителем до 12 часов дня, соответствующего дате, указанной в уведомлении о введении ограничения режима потребления, а если полное ограничение режима потребления вводится в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, - до 12 часов дня, следующего за датой, в которую этим Потребителем должны быть выполнены мероприятия по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления.

Введение соответствующего ограничения режима потребления Гарантирующим поставщиком со своих объектов электросетевого хозяйства не отменяет обязанности Потребителя выполнить требование о самостоятельном ограничении режима потребления.

Инициатор введения ограничения и исполнитель (субисполнитель) вправе присутствовать при осуществлении Потребителем самостоятельного ограничения режима потребления и снять показания приборов учета Потребителя на дату и время введения ограничения режима потребления.

7.7. Отмена ограничения режима потребления, примененного в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств, влечет восстановление потребления электроэнергии в полном объеме, предусмотренном Договором.

Потребитель возмещает Гарантирующему поставщику расходы, понесенные последним в связи с введением такого ограничения и возобновления режима потребления, расчет размера расходов производится по расценкам введенными в действие в установленном порядке.

7.8. Потребитель относится к 3-й категории надежности электроснабжения.

## **8. ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА**

8.1. Любые изменения существенных условий Договора оформляются дополнительным письменным соглашением Сторон, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

8.2. Расторжение Договора допускается по соглашению Сторон, по решению суда или в связи с односторонним отказом Стороны от исполнения Договора в соответствии с действующим законодательством.

В случае расторжения Договора по инициативе Потребителя, последний направляет заявление Гарантирующему поставщику о расторжении Договора не позднее, чем за 30 дней до предполагаемой даты расторжения Договора, что влечет расторжение такого Договора, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения Договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности).

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

8.3. При наступлении даты расторжения Договора, Гарантирующий поставщик прекращает подачу электрической энергии Потребителю. Факт отключения (прекращения) подачи электрической энергии удостоверяется актом, подписанным Сторонами. В случае досрочного расторжения Договора по соглашению Сторон окончательный расчет за фактически потребленную электрическую энергию производится Сторонами на основании выставленных Гарантирующим поставщиком счета – фактуры и акта, в течение десяти банковских дней с момента получения соответствующих документов.

8.4. 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.

8.5. В целях приведения действующего Договора в соответствие с новыми нормами, либо если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, Гарантирующий поставщик имеет право направить Потребителю дополнительное соглашение об изменении условий Договора, которое должно быть рассмотрено Потребителем в течение 2 недель с момента его получения. При не достижении согласия в указанный срок, либо не направления указанного дополнительного соглашения, 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 факта достижения соглашения по нему.

## **9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ**

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до \_\_\_\_ \_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. включительно. Условия Договора распространяются на правоотношения Сторон, возникшие с \_\_\_\_ \_\_\_\_ 20\_\_\_\_ года. Договор считается ежегодно продленным на следующий год на тех же условиях, если в соответствии с п.8.2. настоящего Договора ни одна из Сторон не заявила о его прекращении, изменении, либо заключении нового договора. В части расчетов Договор считается действующим до полного исполнения Сторонами обязательств по расчетам.

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 в соответствии с условиями ранее заключенного Договора.

9.2. Споры Сторон, связанные с исполнением настоящего Договора, разрешаются путем переговоров Сторон, а в случае не достижения Сторонами соглашения, споры и

разногласия, возникающие из настоящего Договора подлежат разрешению в судебном порядке согласно действующего законодательства.

При возникновении спора между Сторонами настоящего Договора, любая из Сторон имеет право обратиться в суд за его разрешением без соблюдения досудебного (претензионного) порядка урегулирования спора.

## 10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### «Гарантирующий поставщик»

**ЗАО «Южная Энергетическая Компания» (ЗАО «ЮЭК»)**

Юридический адрес: 119121, г.Москва, ул.Плющиха, дом 62, стр. 1

Филиал ЗАО «Южная Энергетическая Компания»:

357340, г.Лермонтов, Ставропольский край, ул.Промышленная, 7А

e-mail: yuek.sennikov@gmail.com

Тел./факс приемная (87935) 3-76-04,

Оперативно-диспетчерская служба ЗАО «ЮЭК»:

тел. (87935) 3-23-34, 3-49-64.

Энергосбыт: (87935) 3-37-50, 3-18-74; 3-39-82(факс)

e-mail: osep2004@mail.ru

### Реквизиты:

ИНН 7704262319, КПП 262902001,

ОГРН 1037704023257

р/с 40702810860080100979

в Отделении №5230 Сбербанка России г.Ставрополь

к/с 30101810907020000615 БИК 040702615

### «Потребитель»

\_\_\_\_\_

(сокращенное наименование юридического лица)

Юридический и почтовый адрес: - \_\_\_\_\_,

\_\_\_\_\_ ,

Контактный тел./факс: (\_\_\_\_\_) \_\_\_\_\_

e-mail: \_\_\_\_\_

### Реквизиты:

ИНН \_\_\_\_\_ КПП \_\_\_\_\_

ОГРН \_\_\_\_\_ ОКВЭД \_\_\_\_\_

ОКПО \_\_\_\_\_

р/с \_\_\_\_\_

в \_\_\_\_\_

к/с \_\_\_\_\_ БИК \_\_\_\_\_

### **ПРИЛОЖЕНИЯ:**

Приложение №1: - Договорные объемы электропотребления, перечень мест установки расчетных приборов учета электрической энергии (счетчиков, измерительных трансформаторов) по уровням напряжения центров питания, мощность и процент потерь.

Приложение №2: - Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон и однолинейная схема электроснабжения в нормальном режиме с указанием мест установки приборов учета \*.

\* Примечание: - Акт разграничения действует бессрочно с момента его подписания Сторонами, и переоформляется в случае изменения схемы электроснабжения или смены владельца электросетей. Приложение №2 дополняется новыми Актами разграничения в случаях присоединения новых объектов энергоснабжения.

Приложение №3: - Расчетные способы учета электрической энергии (мощности).

Приложение №4: - Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (при наличии).

Приложение №5: - Акт об осуществлении технологического присоединения.

## ПОДПИСИ СТОРОН

### «Гарантирующий поставщик»

### «Потребитель»

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(должность)

(должность)

\_\_\_\_\_  
М.П. (подпись)

\_\_\_\_\_  
(ФИО)

\_\_\_\_\_  
М.П. (подпись)

\_\_\_\_\_  
(ФИО)



**Акт**  
**разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон**

г. Лермонтов

от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Настоящим Актом между «Гарантирующим поставщиком» - ЗАО «Южная Энергетическая Компания» и «Потребителем» – \_\_\_\_\_ устанавливаются разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон по объекту энергоснабжения «Потребителя»: \_\_\_\_\_

1. Граница балансовой принадлежности электрических сетей (граница раздела - «красная линия») между «Гарантирующим поставщиком» и «Потребителем» устанавливается:

1.1. На балансе «Гарантирующего поставщика» находятся: \_\_\_\_\_

1.2. На балансе «Потребителя» находится: \_\_\_\_\_

2. Граница эксплуатационной ответственности (граница раздела - «синяя линия») между «Гарантирующим поставщиком» и «Потребителем» устанавливается:

2.1. «Гарантирующий поставщик» несет ответственность за техническое состояние: \_\_\_\_\_

2.2. «Потребитель» несет ответственность за техническое состояние: \_\_\_\_\_

3. Однолинейная схема электроснабжения с указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон.

Настоящий Акт составлен в 2-х экземплярах имеющих равную юридическую силу и является неотъемлемой частью договора энергоснабжения электрической энергией между «Гарантирующим поставщиком» и «Потребителем».

**ПОДПИСИ СТОРОН**

**«Гарантирующий поставщик»**

**«Потребитель»**

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(должность)

(должность)

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

МП

(подпись)

(ФИО)

МП

(подпись)

(ФИО)



### РАСЧЕТНЫЕ СПОСОБЫ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ).

1. В случаях, предусмотренных пунктами 4.6., 4.8. и 7.1. Договора, применяются следующие расчетные способы определения объема потребления электрической энергии (мощности):

а) объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки определяется:

если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где:

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

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

если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

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

для трехфазного ввода:

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

где:

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

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

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

б) почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T},$$

где  $W$  - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, МВт·ч.

2. В случае непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в договоре для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности), за расчетный период при наличии контрольного прибора учета используются его показания с учетом следующих особенностей:

2.1. если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:

а) для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

б) для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

3. В случае непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета:

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

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом "а" пункта 1 настоящего Приложения, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом в соответствии с подпунктом "б" пункта 1 настоящего Приложения.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств в точке поставки потребителя определяется в соответствии с подпунктом "а" пункта 1 настоящего Приложения.

Непредставление потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

4. Объем бездоговорного потребления электрической энергии определяется исходя из величины допустимой длительной токовой нагрузки каждого вводного провода (кабеля) по формулам:  
для однофазного ввода:

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

для трехфазного ввода:

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

где  $T^{\text{бд}}$  - количество часов в определенном в соответствии с пунктом 196 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» периоде времени, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление, но не более чем 26280 часов.

## ПОДПИСИ СТОРОН

«Гарантирующий поставщик»

«Потребитель»

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(должность)

(должность)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (ФИО)

М.П.

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (ФИО)

М.П.

**Приложение №4**

к договору №\_\_ энергоснабжения  
электрической энергией от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**АКТ**

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

Утверждаю:  
Руководитель Потребителя  
электрической энергии

Согласовано:  
Руководитель сетевой  
организации

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Раздел I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

1.	Наименование и местонахождение организации	
2.	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
3.	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам аварийной брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
4.	Номер и дата заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии	
5.	Контактная информация (фамилия, имя, отчество и телефон): руководителя организации технического руководителя (главного инженера) организации ответственного за электрохозяйство дежурного работника дежурного по подстанции	
6.	Сменность работы потребителя (фактическая)	
7.	Нагрузка, тыс. кВт: по замеру в зимний период по замеру в летний период	
8.	Суточное электропотребление, тыс. кВт·ч: по замеру в зимний период по замеру в летний период	
9.	Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс.	




Часть 2

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров сетевой организации:

питающие линии N \_\_\_\_\_.

2. Питающие линии N \_\_\_\_\_ могут быть отключены на время, указанное в графе 12.

3. Питающие линии N \_\_\_\_\_ могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 11.

4. По требованию сетевой организации потребитель немедленно отключает \_\_\_\_\_ кВт из \_\_\_\_\_ точек.

5. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва: разрешено \_\_\_\_\_; запрещено \_\_\_\_\_.

**Акт  
об осуществлении технологического присоединения**

№ \_\_\_\_\_ от " \_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Настоящий акт составлен \_\_\_\_\_,  
(полное наименование сетевой организации)  
именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице  
\_\_\_\_\_  
(ф.и.о. лица - представителя сетевой организации)  
действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной  
(устава, доверенности, иных документов)  
стороны, и \_\_\_\_\_,  
(полное наименование заявителя - юридического лица, ф.и.о.  
заявителя - физического лица)  
именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице  
\_\_\_\_\_  
(ф.и.о. лица - представителя заявителя)  
действующего на основании \_\_\_\_\_,  
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ в полном объеме на сумму \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_ копеек, в том числе \_\_\_\_\_ (прописью) НДС \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_ копеек (прописью).(1)

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: \_\_\_\_\_.

Акт о выполнении технических условий от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.  
Дата фактического присоединения \_\_\_\_\_, акт об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.(2)

Характеристики присоединения:  
максимальная мощность (всего) \_\_\_\_\_ кВт, в том числе:  
максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) \_\_\_\_\_ кВт;  
ранее присоединенная максимальная мощность \_\_\_\_\_ кВт; (3)  
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов \_\_\_\_\_ кВА.

Категория надежности электроснабжения: \_\_\_\_\_ кВт;  
\_\_\_\_\_ кВт;  
\_\_\_\_\_ кВт.

2. Перечень точек присоединения:

N	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности
В том числе опосредованно присоединенные						

3. Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон

У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

\_\_\_\_\_.  
(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

\_\_\_\_\_.  
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

\_\_\_\_\_.  
(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети, не принадлежащей заявителю, с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), размещение приборов коммерческого учета, длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети. Для потребителей до 150 кВт прилагается схема соединения электроустановок
--

Прочее:

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств

(энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет. (4)

#### ПОДПИСИ СТОРОН

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
(подпись)      (ф.и.о.)

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
(подпись)      (ф.и.о.)

- \_\_\_\_\_  
(1) При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.  
(2) Заполняется в случае переоформления документов.  
(3) Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).  
(4) При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.