\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ КОНТРАКТ № \_\_\_\_\_\_\_

энергоснабжения электрической энергией

идентификационный код закупки (ИКЗ) – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

г. Лермонтов «\_\_\_ » \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Закрытое акционерное общество «Южная Энергетическая Компания», именуемое в дальнейшем **«Гарантирующий поставщик»**, в лице заместителя генерального директора ЗАО «ЮЭК» по работе с потребителями Выдрова Андрея Алексеевича**,** действующего на основании доверенности № 31 от 17.06.2021 года, с одной стороны, и

Управление Федеральной службы \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице руководителя Управления Федеральной службы \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании Положения, с другой стороны, вместе именуемые «**Стороны»**,

в соответствии с п. 29 ч. 1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 г. №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», (или в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011г. №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»), заключили настоящий \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ контракт (далее по тексту - Контракт) о нижеследующем:

**Термины и определения.**

Стороны договорились, что используемые в Контракте термины, определения и понятия соответствуют Гражданскому кодексу РФ, Федеральному закону от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилам недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее - Основные положения), иным Федеральным законам и нормативно-правовым актам об энергоснабжении, а также обязательным правилам, принятым в соответствии с ними.

**Бездоговорное потребление электрической энергии -** самовольное подключение Объектов электроснабжения к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного Контракта, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), потребление электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по Контракту, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее - Правила ограничения).

**Безучётное потребление** - потребление электрической энергии Объектов электроснабжения с нарушением установленного Контрактом энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии) и Основными положениями порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены), системы учета, компонентов интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в случаях нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), когда прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) и (или) в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на потребителя (покупателя), а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка потребителя (покупателя) подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

**Гарантирующий поставщик**- Закрытое акционерное общество «Южная Энергетическая Компания» - коммерческая организация, поставляющая Потребителю электроэнергию (мощность), зона деятельности которой определяется границами зоны деятельности для филиала ЗАО «Южная Энергетическая Компания», установленными нормативными правовыми актами Региональной тарифной комиссии Ставропольского края.

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

**Максимальная мощность -** наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию Объектом электроснабжения (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования объекта электроснабжения (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в киловаттах.

Максимальная мощность Объекта электроснабжения потребителя для целей определения его обязательств на розничном рынке, а также для целей отнесения его к подгруппам потребителей, в том числе и при применении гарантирующими поставщиками дифференцированных по группам (подгруппам) потребителей сбытовых надбавок, определяется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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» (далее - Правила № 861), в рамках границ балансовой принадлежности в отношении энергопринимающего устройства, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании потребителю, а в случае, если у потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства, для этих целей максимальная мощность определяется в соответствии с Правилами № 861 в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

**Объект** **электроснабжения** - энергопринимающее устройство, либо совокупность энергопринимающих устройств Потребителя, находящихся в единой границе балансовой принадлежности по единому адресу поставки, относящихся к единой группе, на которые в соответствии с действующим законодательством дифференцируются потребители (покупатели) электрической энергии, и имеющих единое организационно-хозяйственное назначение (в том числе встроенные в МКД либо пристроенные к МКД нежилые помещения).

**Потребитель -** лицо, приобретающее электрическую энергию (мощность) для собственных производственных нужд.

**Расчетный период -** календарный месяц, начало которого определяется с 00 часов 00 минут 1-го (первого) дня календарного месяца и заканчивается в 24 часа 00 минут последнего дня этого месяца. Первым расчетным периодом по настоящему Контракту является период, начало которого определяется с даты вступления в силу настоящего Контракта и заканчивается в 24 часа 00 минут последнего дня этого месяца.

**Расчетно-платежные документы** – предоставляемый Потребителю по окончании расчетного периода пакет документов, включающий счет на окончательный расчет за прошедший расчетный период, счет-фактуру, акт приема-передачи электроэнергии (мощности), счета на оплату плановых платежей до 10 и 25 числа текущего расчетного периода.

**Система учета -** 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.

**Средства измерений**- совокупность технических устройств (приборов учета электроэнергии, трансформаторов тока и напряжения, в том числе объединенных в измерительные комплексы и/или системы учета электроэнергии), предназначенных для учета электроэнергии и допущенных в эксплуатацию в установленном порядке.

**Субабонен**т – юридическое лицо (индивидуальный предприниматель, физическое лицо), чьи объекты электроснабжения присоединены к объектам электросетевого хозяйства Гарантирующего поставщика через Объект (объекты) электроснабжения Потребителя.

**Точка поставки** - место исполнения обязательств по Контракту, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон, определенное в документах о технологическом присоединении, а в случае их отсутствия - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики, либо в акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон.

Значение иных понятий, используемых в настоящем Контракте, определяется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Термин «**День**» используется в Контракте как «**календарный день**», если иное не указано в Контракте.

1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА.
	1. Настоящий Контракт заключен по результатам закупочных процедур, реализованных в соответствии с законодательством в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд.
	2. По настоящему Контракту Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно и/или через привлеченных третьих лиц 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 режим потребления электрической энергии (мощности), обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении Объекта (объектов) электроснабжения и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии.
	3. Поставка Потребителю электрической энергии (мощности) производится до точек технологического присоединения электрических сетей Потребителя к электрическим сетям Гарантирующего поставщика, а в случае, если Объект электроснабжения является встроенным нежилым помещением многоквартирного дома (МКД) - до контактных соединений присоединения питающей МКД кабельной линии к вводно-распределительному устройству МКД.
	4. Точки поставки для каждого Объекта электроснабжения определяются в Акте об осуществлении технологического присоединения (при наличии) (Приложение № 1к Контракту).
	5. При отсутствии, на дату заключения настоящего Контракта, составленного в установленном порядке Акта об осуществлении технологического присоединения и до его составления, точки поставки определяются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Потребителя к объектам электросетевого хозяйства Гарантирующего поставщика либо смежного субъекта электроэнергетики, определяемые в Актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон (Приложение № 1.1. к настоящему Контракту).
	6. Контрактные объемы электрической энергии (мощности) поставляемой Потребителю по каждому Объекту электроснабжения определяются в Приложении № 2к Контракту*.*

 1.7. Перечень Объектов электроснабжения, точек поставки и средств измерений, а также другие сведения необходимые для исполнения Сторонами условий Контракта, указываются в Приложении № 2. к Контракту.

 1.8. В случае поставки Потребителю электрической энергии (мощности) на Объекты электроснабжения, являющиеся встроенными в МКД либо пристроенными к МКД нежилыми помещениями МКД, настоящий Контракт не затрагивает отношений, связанных с использованием общего имущества МКД.

1. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.
	1. Гарантирующий поставщик обязуется:
		1. Поставлять электрическую энергию (мощность), надежность и качество которой соответствует требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства, в точки поставки в соответствии с категорией надежности электроснабжения, установленной для Потребителя и в пределах величины максимальной мощности.

Объекты электроснабжения Потребителя относятся к 3-й категории надежности электроснабжения.

* + 1. Качество электрической энергии должно соответствовать ГОСТ 32144-2013.
		2. Производить расчет стоимости, поставленной Потребителю электроэнергии (мощности) и оказанных услуг по её передаче, в соответствии с действующим законодательством РФ и условиями настоящего Контракта.
		3. Производить корректировку расчета стоимости электроэнергии (мощности) на величину потерь электрической энергии, возникающих на участках сети от границы балансовой принадлежности до прибора учета в случаях расположения приборов учета не на границе балансовой принадлежности.
		4. Оперативно информировать Потребителя об аварийных ситуациях на объектах электросетевого хозяйства.
		5. Предоставлять Потребителю расчетно-платежные документы по окончании расчетного периода, оформленные в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством РФ и настоящим Контрактом.
		6. Проверять соблюдение Потребителем условий настоящего Контракта, режима потребления энергии и мощности, обслуживания (состояния) приборов учета электрической энергии. Указанные проверки производятся Гарантирующим поставщиком лично либо посредством привлечения иных третьих лиц.
		7. Обеспечивать коммерческий учет поставляемой Потребителю электрической энергии (мощности).
		8. С момента выхода приборов учета электроэнергии, не принадлежащих Гарантирующему поставщику, из строя, их утраты (отсутствия), истечения срока эксплуатации или истечения интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности), обеспечивать коммерческий учет поставляемой Потребителю электрической энергии (мощности), в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующей их эксплуатации, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в соответствии с Х разделом Основных положений.
		9. Обеспечивать возобновление подачи электрической энергии Потребителю не позднее чем через 24 (двадцать четыре) часа с момента получения уведомления об устранении Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления, указанных в разделе 6 настоящего Контракта.
		10. Применять Акт приема - передачи электрической энергии (мощности) с прилагающийся к нему Ведомостью электропотребления, в расчетах за потребленную электрическую энергию (мощность).
		11. В рамках реализации прав Потребителя, предусмотренных настоящим Контрактом и действующим законодательством, рассматривать заявления (обращения, претензии) Потребителя и результаты их рассмотрения доводить до его сведения.

2.1.13. Исполнять иные обязанности и осуществлять иные действия, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Контрактом.

* 1. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Беспрепятственного доступа для своего персонала в рабочее время (в аварийных ситуациях - круглосуточно), в установленном Основными положениями порядке, в присутствии представителя Потребителя к Объектам электроснабжения и приборам учета (измерительным комплексам, системам учета), а также к необходимой технической, оперативной и иной документации, связанной с энергоснабжением Потребителя.

2.2.2. Инициировать и вводить ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Объектами электроснабжения в соответствии с условиями, предусмотренными действующим законодательством об электроэнергетике и разделом 6 настоящего Контракта.

Гарантирующий поставщик, как инициатор введения ограничения режима потребления, вправе присутствовать при осуществлении Потребителем самостоятельного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и зафиксировать показания прибора учета (измерительного комплекса, системы учета) на дату и время введения ограничения и (или) выполнение/невыполнение Потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления, посредством составления акта о введении ограничения режима потребления, а при необеспечении доступа к Объекту (объектам) электроснабжения – акта о необеспечении доступа.

2.2.3. Полностью отказаться в одностороннем порядке, без обращения в суд, от исполнения настоящего Контракта, в случае если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом предусмотренные Контрактом обязательства по оплате, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от настоящего Контракта.

2.2.4. В случае невыполнения Потребителем своей обязанности по получению оригиналов расчетно-платежных документов, направлять их заверенные копии по адресу электронной почты Потребителя, указанной в 10 разделе настоящего Контракта.

В случае направления копий расчетно-платежных документов от Гарантирующего поставщика на адрес указанной в настоящем Контракте электронной почты Потребителя, последний считается надлежаще уведомленным о факте направления документов и об их содержании с момента направления указанных копий, вне зависимости от действительности или активности адреса электронной почты Потребителя либо режима ее использования Потребителем (порядка, периодичности, исправности и т.д.).

2.2.5. В случае подписания соглашения об электронном документообороте оформлять и направлять Потребителю расчетно-платежные документы с применением электронно-цифровой подписи.

2.2.6. Осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Контрактом.

2.3. Потребитель обязуется:

 2.3.1. Надлежащим образом производить оплату поставленной ему электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим Контрактом.

 2.3.2. Ежемесячно предоставлять Гарантирующему поставщику Акт снятия показаний расчетных приборов учета, подписанный лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета, а также представителем Гарантирующего поставщика в случае, если ими осуществляется совместное снятие показаний расчетного прибора учета (Приложение № 3к настоящему Контракту).

 Условия данного абзаца не применяется к объектам Потребителя, которые являются встроенными нежилыми помещениями в МКД, либо расчетные приборы учета расположены в границах балансовой принадлежности Гарантирующего поставщика.

После присоединения используемых Сторонами приборов учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) сбор, обработка и передача показаний приборов учета электрической энергии осуществляются в автоматическом режиме с использованием такой системы.

 2.3.3. Ежемесячно по окончании расчетного периода в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента передачи Гарантирующим поставщиком (направления в адрес Потребителя) Акта приема-передачи электрической энергии (мощности) (Приложение № 5к настоящему Контракту), Потребитель обязан их возвратить Гарантирующему поставщику подписанные со своей стороны.

 При наличии разногласий Потребитель обязан подписать указанный Акт и вернуть его вместе с разногласиями в течении 5 (пяти) дней с момента получения.

При невыполнении Потребителем обязанности, установленной настоящим пунктом, поставка электрической энергии (мощности) считается исполненной Гарантирующим поставщиком в объеме, указанном в Актах, надлежащего качества и в срок.

 При использовании Гарантирующим поставщиком для направления указанных Актов электронного адреса Потребителя, Гарантирующий поставщик направляет Потребителю копии Актов, которые Потребитель обязан подписать в соответствии с условиями настоящего пункта. Последующий обмен подлинными экземплярами Актов, подписанных Сторонами, может быть выполнен по инициативе Потребителя.

 2.3.4. Поддерживать на границе балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) значения показателей качества электрической энергии (мощности), обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных Объектах электроснабжения (групп Объектов электроснабжения).

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

 2.3.6. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему Объектов электроснабжения в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

 2.3.7. Обеспечить сохранность и целостность приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

 При необеспечении сохранности (повреждении) прибора учета и (или) иного оборудования, Потребитель обязан возместить Гарантирующему поставщику убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных Гарантирующим поставщиком приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

 2.3.8. Обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика в рабочее время суток и часы максимума нагрузок (в аварийных ситуациях - круглосуточно) в сопровождении Потребителя либо его уполномоченного представителя к Объектам электроснабжения, средствам измерения Потребителя, а также к необходимой технической, оперативной и иной документации, связанной с энергоснабжением Потребителя.

2.3.9. Предоставлять по запросу Гарантирующего поставщика технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.3.10. Уведомлять Гарантирующего поставщика об авариях на Объектах электроснабжения, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о плановом, текущем и капитальном ремонте данных объектов, о поражениях электрическим током людей, а также о пожарах, вызвавших неисправность электроустановок, - не позднее суточного срока.

Незамедлительно через лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, сообщать Гарантирующему поставщику, о выходе из строя или утрате прибора учета с последующим письменным уведомлением об этом Гарантирующего поставщика не позднее суточного срока.

2.3.11. Ежемесячно, до присоединения приборов учета электрической энергии, находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) Гарантирующего поставщика:

* В период с 25 по 28 (для февраля с 23 по 26) число расчетного периода производить снятие показаний приборов учета по точкам поставки, и предоставлять их Гарантирующему поставщику не позднее 30 (31) (для февраля 28 (29)) числа расчетного периода, а также в указанный срок передавать иную информацию, используемую для определения объемов поставляемой по Контракту электроэнергии (мощности).

Данные предоставляются посредством электронной почты на электронный адрес Гарантирующего поставщика: osep2004@mail.ru с последующим подтверждением на бумажном носителе по форме Приложения № 3 к Контракту.

* В период с 17 по 25 число расчетного периода обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченного представителя Гарантирующего поставщика в рабочее время для снятия показаний расчетного прибора учета, фиксировать факт снятия показаний подписью ответственного или уполномоченного лица Потребителя в реестре снятия показаний, на основании которого составляется акт приема - передачи электрической энергии (мощности),абзац применяется в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов Потребителя, расположенных в МКД и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

 В отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов Гарантирующего поставщика, снятие показаний приборов учета по точкам поставки осуществляется Гарантирующим поставщиком.

В случае, если Сторонами осуществляется совместное снятие показаний расчетного прибора учета, представитель Гарантирующего поставщика оформляет двусторонний Акт снятия показаний расчетных приборов учета, который подписывается представителями Сторон, ответственными за снятие показаний приборов учета (Приложение № 3 к настоящему Контракту).

 После присоединения прибора учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) сбор, обработка и передача показаний приборов учета электрической энергии осуществляются в автоматическом режиме с использованием такой системы.

2.3.12. Выполнять требования Гарантирующего поставщика об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

В порядке, предусмотренном действующим законодательством, компенсировать Гарантирующему поставщику затраты, связанные с ограничением и восстановлением энергоснабжения, на основании выставленного Потребителю счета.

2.3.13. Соблюдать режим потребления электрической энергии (мощности), уровень нагрузки технологической и (или) аварийной брони, сроки завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), предусмотренные действующим законодательством, настоящим Контрактом, в том числе Актом согласования технологической и аварийной брони Потребителя, и документами о технологическом присоединении, а также выполнять задания оперативно-диспетчерской службы (ОДС) Гарантирующего поставщика.

2.3.14. Нести предусмотренные нормами действующего законодательства последствия бездоговорного и безучетного потребления электрической энергии (мощности).

2.3.15. Производить по требованию Гарантирующего поставщика (но не реже одного раза в квартал) сверку расчетов, с оформлением Акта сверки расчетов по форме, установленной Гарантирующим поставщиком.

Потребителем обязан подписать Акт сверки расчетов подписывается в течение 10 (десяти) календарных дней с момента его получения от Гарантирующего поставщика (либо направления Акта сверки на адрес электронной почты, указанной Потребителем в Контракте).

В случае, если в течение 10 (десяти) дней Потребитель не подпишет Акт сверки и не представит Гарантирующему поставщику по нему мотивированные возражения, Акт сверки расчетов считается согласованным Потребителем в редакции Гарантирующего поставщика.

2.3.16. Осуществлять непосредственное взаимодействие с третьими лицами, привлеченными Гарантирующим поставщиком для услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии. При неисполнении (ненадлежащем исполнении) данной обязанности Потребитель несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

2.3.17. В десятидневный срок (но не позднее первого числа нового расчетного периода) уведомлять Гарантирующего поставщика с представлением соответствующих документов (заверенных копий) о следующих изменениях:

- об утрате (изменении) своих прав (собственности, аренды, найма, пользования, хозяйственного ведения, оперативного управления) на Объект (объекты) электроснабжения и иное оборудование, необходимое для электроснабжения на условиях Контракта, с приложением к такому сообщению документов, подтверждающих утрату (изменение) имевшихся прав;

- о появлении новых Объектов электроснабжения в границах зоны деятельности Гарантирующего поставщика (новых точек поставки) либо об их исключении из перечня, определенного Сторонами при заключении Контракта;

- о выходе из строя прибора учета или оборудования, используемого для коммерческого учета электроэнергии (мощности);

- о смене своего юридического адреса (места нахождения);

- о смене почтового адреса для деловой переписки в целях исполнения Контракта;

- о смене электронного адреса (e-mail);

- о смене банковских и других реквизитов;

- о смене наименования, организационно-правовой формы, ведомственной принадлежности и/или формы собственности, реорганизации (ликвидации, банкротстве);

- о смене единоличного исполнительного органа (руководителя) Потребителя;

- об иных обстоятельств, влияющих на надлежащее исполнение Контракта.

2.3.18. При утрате Потребителем прав на Объект электроснабжения и несообщении об этом Гарантирующему поставщику, Потребитель обязан оплачивать электрическую энергию до даты расторжения настоящего Контракта в письменной форме.

2.3.19. Не препятствовать передаче (свободному перетоку) электрической энергии на объекты электроснабжения, опосредованно присоединенные к объектам электросетевого хозяйства Гарантирующего поставщика через Объекты электроснабжения Потребителя, и имеющим договоры энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с Гарантирующим поставщиком.

2.3.20. В случае, если Потребитель относится к категории потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, либо энергопринимающие устройства Потребителя отнесены к первой категории надежности электроснабжения, в отношении которого при осуществлении технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства не был составлен и согласован Акт согласования технологической и аварийной брони либо он нуждается в изменении в связи с наступлением предусмотренных законодательством оснований, Потребитель обязан составить (изменить) и направить на согласование Гарантирующему поставщику Акт согласования технологической и аварийной брони в течение 30 (тридцати) дней с даты заключения настоящего Контракта или в течение 20 (двадцати) дней со дня возникновения оснований для изменения Акта согласования технологической и аварийной брони соответственно, а также передать Гарантирующему поставщику копию Акта согласования технологической и аварийной брони не позднее 5 (пяти) дней после дня его согласования.

2.3.21. В случае если Потребитель на момент заключения настоящего Контракта имеет Акт согласования технологической и аварийной брони и такой Акт не нуждается в изменении в связи с не наступлением предусмотренных законодательством оснований для его изменения, Потребитель обязан передать Гарантирующему поставщику копию Акта согласования технологической и аварийной брони не позднее 5 (пяти) дней после дня заключения настоящего Контракта.

При невыполнении Потребителем, указанного порядка или несоблюдении установленных настоящим пунктом сроков, величина аварийной брони определяются Гарантирующим поставщиком в размере не менее 10 (десяти) процентов величины максимальной мощности соответствующих объектов Потребителя, в отношении которых составление Акта согласования технологической и аварийной брони является обязательным.

2.3.22. Обеспечить установку автономного резервного источника питания в случае, если его наличие предусмотрено категорией надежности электроснабжения Потребителя, а также поддерживать его в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.3.23. Возместить Гарантирующему поставщику убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

2.3.24. Компенсировать Гарантирующему поставщику расходы на оплату действий по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению в течении трех рабочих дней с момента получения счета.

2.3.25. В случае если Объектом электроснабжения Потребителя является нежилое помещение многоквартирного дома, предоставлять информацию о показаниях индивидуального прибора учета электроэнергии в таком помещении лицу, осуществляющему управление многоквартирным домом.

2.3.26. Исполнять иные обязанности и осуществлять иные действия, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Контрактом.

2.4. Потребитель имеет право:

2.4.1. Исполнять обязательства по оплате электроэнергии (мощности) ранее сроков, предусмотренных настоящим Контрактом, а также авансировать ее потребление.

2.4.2. Осуществлять, в установленном действующим законодательством порядке, технологическое присоединение Объектов электроснабжения Субабонентов к собственным Объектам, с обязательной установкой приборов учета (измерительных комплексов, систем учета) электрической энергии (мощности) и получения письменного разрешения Гарантирующего поставщика, а также при условии внесения Сторонами соответствующих изменений в настоящий Контракт.

2.4.3. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежном документе. Подача заявления об ошибке в платежном документе не освобождает от обязанности оплатить в установленный срок платежный документ в неоспариваемой части. Полная оплата суммы, указанной в платежном документе, подтверждает согласие Потребителя с начисленной суммой.

2.4.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Контракта полностью при условии письменного уведомления Гарантирующего поставщика об этом не позднее, чем за 20 (двадцать) рабочих дней до заявленной даты расторжения, оплаты потребленной электрической энергии (мощности) не позднее, чем за 10 (десять) рабочих дней до заявленной даты.

2.4.5. Перераспределять помесячные объемы потребления электрической энергии, а также стоимость по прогнозным ценам в соответствии с фактическим объемом потребления электрической энергии.

2.4.6. Осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Контрактом.

3. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ).

3.1. Определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется на основании данных, полученных с использованием указанных в Приложениях № 2, № 2.1.к настоящему Контракту приборов учета электрической энергии (мощности), в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета (на основании Актов приема - передачи электрической энергии (мощности), снятия показаний расчетных приборов учета).

3.2. При отсутствии прибора учета у Потребителя, максимальная мощность Объекта электроснабжения которого в соответствии с документами о технологическом присоединении менее 5 кВт, объем потребления электрической энергии рассчитывается на основании расчетного способа, определенного в настоящем Контракте, а при отсутствии такого расчетного способа - исходя из характерных для указанных потребителей (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определяются исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя и стандартного количества часов их использования.

3.3. Если для определения объемов потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с настоящим Контрактом подлежит использованию более чем один прибор учета, то совокупный объем потребления электрической энергии определяется путем суммирования (вычитания) объемов потребления электрической энергии, определенных в соответствии с действующим законодательством РФ, исходя из направлений перетоков электрической энергии по каждой точке поставки в границах балансовой принадлежности Объекта (объектов) электроснабжения и мест расположения приборов учета по отношению к соответствующим точкам поставки.

3.4. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии производится на основании замещающей информации.

Замещающей информацией являются показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

3.5. В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах Объекта электроснабжения, в том числе в отношении точек поставки Субабонентов, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета, объем потребления и оказанных услуг по передаче электрической энергии с даты 2-го недопуска вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, в соответствии с пунктом 164 Основных положений, а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации.

3.6. При определении объёма электрической энергии (мощности) не на основании показаний расчетных приборов учета, последующий перерасчет не производится.

3.7. Объем безучетного потребления определяется с применением расчетного способа, предусмотренного подпунктом «а» пункта 1 приложения № 3 к Основным положениям.

Предусмотренные настоящим пунктом нарушения фиксируются в Акте о неучтённом потреблении электрической энергии, составленном по форме, установленной Гарантирующим поставщиком. Указанный Акт является основанием для проведения расчётов. Величина рассчитанного объёма безучётного потребления включается в объем электропотребления Потребителя в том расчетном периоде, в котором составлен Акт о неучтённом потреблении электроэнергии.

**4.​ УЧЕТ И КОНТРОЛЬ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ).**

4.1. Приборы учёта (системы учёта), которые используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), определенные Сторонами в Приложениях № 1,№2.1*.* к настоящему Контракту, по каждой точке поставки Потребителя должны соответствовать требованиям действующего законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, в том числе по их классу точности и функциональным возможностям, быть допущенными в эксплуатацию в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5.

4.2. В случае если прибор учета не расположен на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по Контракту подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета.

Расчет величины потерь в таком случае осуществляется Гарантирующим поставщиком в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

 4.3. Гарантирующий поставщик осуществляет установку либо замену прибора учета в случаях, не связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии (мощности), а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в порядке, предусмотренном пунктом 151 Основных положений.

4.4. Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется в порядке, предусмотренном пунктом 153 Основных положений. Процедура допуска в эксплуатацию прибора учета не требуется в случае, если в рамках процедуры установки (замены) прибора учета сохраняются контрольные пломбы и знаки визуального контроля, установленные ранее при допуске в эксплуатацию соответствующего прибора учета.

4.5. Установленные приборы учёта используются в расчётах с момента их допуска в эксплуатацию. Основанием для применения показаний установленного прибора учёта является Акт допуска прибора учёта в эксплуатацию и (или) паспорт-протокол измерительного комплекса, оформленные в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим Контрактом.

После установки и допуска прибора учёта в эксплуатацию, вновь установленные приборы учёта должны быть отражены в настоящем Контракте, путем заключения дополнительного соглашения к Контракту с внесением соответствующих сведений в Приложения № 2, № 2.1.

4.6. Потребитель обязан обеспечивать сохранность и целостность расположенных в границах балансовой принадлежности Объектов электроснабжения приборов учёта, измерительных комплексов, систем учёта, контроля и управления электропотреблением (включая их технические, программные и иные компоненты), а также воздушных и кабельных линий.

4.7. Демонтаж приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), для случаев, не связанных с их заменой, допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета и проводится в соответствии с пунктом 154 Основных положений.

**5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.**

5.1. Гарантирующий поставщик осуществляет продажу электрической энергии (мощности) Потребителю, а также оказывает услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям 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. Оплата по настоящему Контракту производится Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

5.3. Оплата за потребленную электрическую энергию (мощность) производится Потребителем в соответствии с нормативно-правовыми актами, регулирующими порядок оплаты за потребленную электрическую энергию (мощность). НДС в стоимости потребленной электрической энергии (мощности) учитывается в порядке, установленным действующим законодательством РФ.

5.4. Прогнозная цена настоящего Контракта (стоимость объема поставляемой Потребителю электрической энергии (мощности)), на период его действия, указанный в пункте 9.1. Контракта составляет – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_ тысяч\_\_\_\_\_\_\_\_) руб. \_\_ коп., в том числе НДС.

5.5. Оплата электрической энергии (мощности) и оказанных услуг производится:

5.5.1. Промежуточная оплата электрической энергии (мощности) и оказанных услуг в текущем расчетном периоде производится Потребителем по периодам платежа в следующие сроки:

* до 10-го числа текущего расчетного периода вносится промежуточный платеж в размере 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) от подлежащего оплате объема покупки электроэнергии за данный расчетный период;
* до 25-го числа текущего расчетного периода вносится промежуточный платеж в размере 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) от подлежащего оплате объема покупки электроэнергии за данный расчетный период;

5.5.2. стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в расчетном периоде, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве промежуточных платежей за потребленную электрическую энергию (мощность) в течение этого расчетного периода, оплачивается Потребителем до 18-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, за который осуществляется оплата.

5.6. Потребитель обязан до 5 числа месяца следующего за расчетным, получить у Гарантирующего поставщика пакет оригиналов расчетно-платежных документов, под подпись по адресу: г. Лермонтов, ул. Пятигорская, 13.

При неполучении Потребителем в указанный срок оригиналов расчетно - платежных документов, Гарантирующий поставщик направляет их заверенные копии на электронный адрес Потребителя в соответствии с пунктом 2.2.4. Контракта.

5.7. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Потребителем в расчетном периоде, стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из тарифов, установленных Региональной тарифной комиссией Ставропольского края для соответствующих категорий потребителей, и фактического объема потребления электрической энергии (мощности) этого Потребителя.

Объёмы покупки электрической энергии (мощности) 30% и 40%, подлежащие оплате до 10-го и 25-го числа расчетного периода, за которые осуществляется оплата, принимаются равными 30% и 40% от объёма потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период.

В случае отсутствия указанных данных за предшествующий расчетный период, подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из объема потребления электрической энергии (мощности) заявленного на текущий расчетный период, согласно Приложению № 2 к Контракту.

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 .

5.8. В случае если в ходе исполнения Контракта вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по Контракту, 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 Контракту обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену.

5.9. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата (при отсутствии задолженности по оплате электрической энергии (мощности)), излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

5.10. Обязательства Потребителя по оплате электрической энергии (мощности) и оказанных услуг считаются исполненными при поступлении денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика в полном объеме, включая предусмотренные настоящим Контрактом и действующим законодательством Российской Федерации неустойки (штрафы, пени) за соответствующий период, а при наличии задолженности в счет наиболее раннего расчетного периода за который имеется задолженность.

5.11. Стоимость электрической энергии (мощности) в определенном в соответствии с пунктом 187 Основных положений объеме безучетного потребления включается Гарантирующим поставщиком в формируемый Потребителю счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по Контракту, за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

5.12. Отказ Потребителя от исполнения обязательств по оплате и (или) изменение их условий (изменение назначения платежа, зачет встречного однородного требования, исполнение обязательств Потребителя третьим лицом, оплата ценными бумагами и т.п.) допускается только по согласованию Сторон, если иное не предусмотрено Контрактом.

5.13. Денежные средства, поступающие Гарантирующему поставщику, 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.

**6. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (МОЩНОСТИ).**

6.1. Порядок введения ограничения режима потребления Потребителем электрической энергии (мощности), а также особенности введения ограничения режима потребления в отношении Объекта (объектов) электроснабжения, для которых установлены величины аварийной (технологической) брони и (или) ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, устанавливается действующим законодательством.

6.2. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления осуществляется любым из следующих способов:

- передачей уведомления Потребителю (его представителю) с отметкой о вручении;

- направлением регистрируемого почтового сообщения;

- направлением сообщения на адрес электронной почты Потребителя, указанный в разделе 10 Контракта;

- направлением короткого текстового сообщения (смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в разделе 10 Контракта;

- опубликованием уведомления на официальном сайте Гарантирующего поставщика в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет";

- любым иным способом, позволяющим подтвердить передачу (вручение, доставку) уведомления.

**7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.**

7.1. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Контракту (за надежность снабжения потребителей электрической энергией (мощности) и ее качество в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями), в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Гарантирующего поставщика.

За надежность энергоснабжения и качество электрической энергии в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Потребителя, ответственность несет Потребитель.

7.2. Если в результате действий (бездействия) Потребителя, а также аварий в энергопринимающих устройствах Потребителя имел место недоотпуск электрической энергии другим потребителям Гарантирующего поставщика, либо причинены убытки таким потребителям, Гарантирующему поставщику, Гарантирующий поставщик в соответствии с действующим законодательством имеет право обратного требования (регресса) к Потребителю о взыскании убытков.

7.3. Стороны несут ответственность за нарушение (несоблюдение) предусмотренного законодательством и настоящим Контрактом порядка введения ограничения режима потребления в порядке и размере, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

7.4. Гарантирующий поставщик не несет ответственности за нарушение поставки энергоснабжения Объекта (Объектов) электроснабжения при включении автоматических устройств по восстановлению электроснабжения, либо при включении резервного питания, а также при аварийных снижениях (посадках) напряжения ниже гарантируемого, связанных с работой противоаварийной автоматики и релейной защиты.

7.5. Гарантирующий поставщик не несет ответственности перед Потребителем за недоотпуск электрической энергии (мощности), вызванный:

- стихийными явлениями (пожарами, наводнениями, грозой, гололедом, бурей, снежными заносами и т.п.), то есть такими явлениями, воздействие которых происходит извне, и они непредотвратимы;

- неправильными действиями персонала Потребителя или посторонних лиц, в том числе связанными с условиями ограничения режима потребления объектов Потребителя.

7.6. При несоблюдении Потребителем условий одностороннего уменьшения приобретаемых объемов электрической энергии (мощности) или одностороннего отказа от исполнения Контракта, Потребитель продолжает нести обязательства по настоящему Контракту в полном объеме.

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

7.8. В случае просрочки исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), Гарантирующий поставщик вправе потребовать уплаты неустойки (штрафов, пеней) в порядке, установленном п. 2 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

7.9. В случае просрочки исполнения ежемесячных обязательств по текущей оплате электрической энергии (мощности) (плановые объёмы покупки электрической энергии (мощности) 30% и 40%, подлежащие оплате до 10-го и 25-го числа месяца), Гарантирующий поставщик вправе потребовать уплаты пени в размере 0,05 % от суммы просроченного платежа за каждый день неисполнения обязательства в порядке, не противоречащем ГК РФ и Федеральному закону от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

7.10. При выявлении случаев потребления электрической энергии с нарушением установленного Контрактом 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 Контрактом 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) (безучетное потребление), производится расчет расхода электрической энергии 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).

8. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ.

8.1. Настоящий Контракт заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения Контракта законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных контрактов или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, или конкретизирующие порядок применения условий настоящего Контракта, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

8.2. В случае если новая норма предусматривает положения, которые могут быть изменены соглашением Сторон, Стороны обязуются достичь такого соглашения в течение 2-х недель с момента получения Потребителем соответствующего предложения от Гарантирующего поставщика. В случае недостижения согласия в указанный срок, согласованными являются условия, определенные в нормативном правовом акте. Действие таких условий распространяется на отношения Сторон с момента вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

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

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.

8.4. Окончание срока действия настоящего Контракта не освобождает Стороны от исполнения обязательств, возникших в период его действия, а также от ответственности за их нарушение.

8.5. Споры Сторон, связанные с исполнением настоящего Контракта, разрешаются путем переговоров Сторон, а в случае не достижения Сторонами соглашения, споры и разногласия, возникающие из настоящего Контракта, подлежат разрешению в судебном порядке согласно действующего законодательства по месту нахождения Гарантирующего поставщика.

При возникновении спора между Сторонами настоящего Контракта, Гарантирующий поставщик имеет право обратиться в суд за его разрешением без соблюдения досудебного (претензионного) порядка урегулирования спора.

8.6. Стороны признают юридическую силу расчетно-платежных документов, претензий, уведомлений, переданных друг другу посредством факсимильной связи или на адрес электронной почты, указанных в разделе 10 настоящего Контракта, копии которых имеют юридическую силу до момента обмена оригиналами.

8.7. В случае если собственник прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, не является собственником энергопринимающих устройств, в границах которых такой прибор учета был установлен и допущен к эксплуатации, то, если иное не установлено соглашением между указанными собственниками:

- собственник энергопринимающих устройств, в границах которых такой прибор учета установлен, несет обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, по снятию, хранению и предоставлению его показаний, по своевременному информированию собственника прибора учета о его выходе из строя (его утрате или неисправности), а также по возобновлению учета электрической энергии в отношении таких энергопринимающих устройств путем установки нового прибора учета в случае выхода из строя ранее установленного прибора учета;

- собственник прибора учета несет обязанность по обеспечению эксплуатации такого прибора учета, а если такой прибор учета входит в состав измерительного комплекса или системы учета - также по поверке измерительных трансформаторов.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА.

9.1. Настоящий Контракт вступает в силу с момента его подписания и распространяет свое действие на правоотношения, фактически сложившиеся между Сторонами с 00 часов 00 минут 01 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_\_ года до 24 часов 00 минут \_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_\_ года.

В части расчетов Контракт считается действующим до полного исполнения Сторонами обязательств по расчетам.

Если за 30 дней до окончания срока действия Контракта одной из Сторон внесено предложение об изменении Контракта или заключении нового Контракта, то отношения Сторон до изменения Контракта или до заключения нового Контракта регулируются в соответствии с условиями настоящего Контракта.

9.2. В случае заключения Контракта до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключается Контракт, исполнение обязательств Гарантирующего поставщика по Контракту начинается с даты фактического присоединения Объекта (объектов) электроснабжения к электрическим сетям Гарантирующего поставщика, указанной в Акте об осуществлении технологического присоединения, но не ранее даты начала фактической подачи Гарантирующим поставщиком напряжения и мощности на объекты Потребителя, а в отношении заявителей, предусмотренных пунктами 12(1) и 14 Правил № 861, исполнение обязательств по Контракту начинается со дня составления и размещения в соответствии с пунктом 110 Правил № 861 на официальном сайте Гарантирующего поставщика или в личном кабинете Потребителя Акта об осуществлении технологического присоединения, подписанного со стороны Гарантирующего поставщика.

9.3. Настоящий Контракт может быть изменен или расторгнут:

* по соглашению Сторон;
* по решению суда, в случаях предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации;
* в одностороннем порядке, при соблюдении условий, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

9.4. Потребитель вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Контракта полностью, что влечет расторжение такого Контракта, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее, чем за 10 (десять) рабочих дней до заявляемой им даты расторжения настоящего Контракта стоимости потребленной электрической энергии (мощности), что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого Гарантирующим поставщиком в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения уведомления от Потребителя об отказе от исполнения настоящего Контракта полностью.

В случае отказа от исполнения настоящего Контракта полностью, Потребитель обязан передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее, чем за 20 (двадцать) рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения настоящего Контракта способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении Потребителем требования настоящего пункта об уведомлении Гарантирующего поставщика в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных действующим законодательством, определенные заключенным с Гарантирующим поставщиком настоящим Контрактом, обязательства Потребителя и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

Для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию (мощность) Потребитель обязан обеспечить предоставление Гарантирующему поставщику показаний приборов учета, используемых для расчетов по настоящему Контракту, на дату расторжения или изменения настоящего Контракта.

Окончательные расчеты за электрическую энергию (мощность) должны быть произведены Сторонами настоящего Контракта в сроки, предусмотренные действующим законодательством.

9.5. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего Контракта не освобождает Стороны от взаимных расчетов за поданную (поставленную) электрическую энергию (мощность).

9.6. Все приложения, дополнения и изменения условий настоящего Контракта совершаются в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами Гарантирующего поставщика и Потребителя, если иное не установлено настоящим Контрактом.

9.7. Настоящий Контракт составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9.8. С момента вступления настоящего Контракта в силу все ранее заключенные Сторонами контракты энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в отношении точек поставки, указанных в Приложении № 2 к Контракту, с соглашениями и приложениями к ним считаются расторгнутыми. При этом расторжение ранее заключенных Контрактов энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) не затрагивает и не прекращает обязательств Сторон, связанных с расчетами по таким Контрактам и не исполненных к моменту прекращения их действия.

9.9. Все нижеперечисленные Приложения к настоящему Контракту являются его неотъемлемой частью.

**Приложения к Контракту:**

1**.** *Приложение № 1* «Акт об осуществлении технологического присоединения» (при наличии такового).

2. *Приложение № 1.1* «Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон»\*(при наличии такового).

\* Примечание: Данный Акт разграничения действует бессрочно с момента его подписания Сторонами и переоформляется в случае изменения схемы электроснабжения или смены собственника электрических сетей. *Приложение № 1.1* дополняется новыми Актами разграничения в случаях присоединения новых объектов энергоснабжения.

3**.** *Приложение № 2* «Контрактные объемы потребления электрической энергии (мощности). Перечень мест установки расчетных приборов учета электрической энергии, процент потерь электрической энергии, тарифный уровень напряжения, мощность и точки поставки электрической энергии (мощности)».

4**.** *Приложение № 3* «Акт снятия показаний расчетных приборов учета (форма для Потребителя)».

5. *Приложение № 4* «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения» (при наличии такового).

6**.** *Приложение № 5* Форма «Акт приема-передачи электрической энергии (мощности)».

 В случае составления и подписания Сторонами Приложения, не поименованного в предыдущих абзацах, данное Приложение становится неотъемлемой частью Контракта.

При составлении и подписании «Акта(ов) об осуществлении технологического присоединения, «Акта(ов) допуска прибора учета в эксплуатацию», «Акта(ов) осмотра (обследования) электроустановки» или «Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения» и других, указанные акты становятся неотъемлемой частью настоящего Контракта с момента их подписания Сторонами, без подписания Сторонами дополнительных соглашений к Контракту.

10. АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

|  |  |
| --- | --- |
| **«Гарантирующий поставщик»**ЗАО «Южная Энергетическая Компания» (ЗАО «ЮЭК»)Юридический адрес: 119121, г.Москва, ул.Плющиха, дом 62, стр. 1Филиал ЗАО «Южная Энергетическая Компания»:357340, Ставропольский край, г.Лермонтов, ул.Промышленная, 7А. e-mail: almazenergy@a-group.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.ruРеквизиты:ИНН 7704262319, КПП 262902001, ОГРН 1037704023257 ОКПО 71176317р/с 40702810860080100979 в Отделении №5230 Сбербанка России г. Ставрополь к/с 30101810907020000615 БИК 040702615 | **«Потребитель»**Управление Федеральной службы \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (УФС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_)Адрес: 355000, Ставропольский край, г.Ставрополь, ул. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, д.\_\_\_\_.Тел/факс: (8652) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ e-mail: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Реквизиты: ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ОГРН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ОКПО \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ОКВЭД \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (деятельность \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ счет получателя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Отделение Ставрополь Банка России // УФК по Ставропольскому краю г. Ставрополь л/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  |

**11. ПОДПИСИ СТОРОН.**

**«Гарантирующий поставщик» «Потребитель»**

Заместитель генерального директора Руководитель УФС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ЗАО «ЮЭК» по работе с потребителями по Ставропольскому краю

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** А.А. Выдров \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 М.П. М.П.

**Приложение № 2**

к \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ контракту № энергоснабжения

 электрической энергией от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.

Потребитель: - Управление Федеральной службы \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Объект электроснабжения: - нежилые помещения УФС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, расположенные в нежилом здании расположенном по адресу: г. Лермонтов, ул.\_\_\_\_\_\_, \_.

Таблица 1. Контрактные объемы потребления электрической энергии (мощности).

|  |  |
| --- | --- |
| Объектэлектроснабженияадрес в г.Лермонтове (уровень напряжения) | Активная электрическая энергия, кВт\*ч |
| январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль  | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь  | Итого: |
| Нежилые помещения ул. \_\_\_\_\_\_\_\_\_, \_ (СН2) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

.

Таблица 2. Перечень мест установки расчетных приборов учета электрической энергии (счетчиков, измерительных трансформаторов), процент потерь электрической энергии, тарифный уровень напряжения, мощность и точки поставки электрической энергии (мощности).

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Объектэлектроснабженияв г. Лермонтове | Место установкиприбора учета | % потерь | Уровень напряжения | Мощность, кВт |
| максимальная | заявленная |
| Нежилые помещенияул. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, \_\_ | ЩУ-1 в помещении Потребителя | 0,0 | СН2 |  |  |
| Примечание: 1.Часы больших суточных нагрузок электросети с 7:00 до 23:00 – дневная зона.2.Часы малых суточных нагрузок электросети с 23:00 до 7:00 – ночная зона. 3. Точки поставки электрической энергии (мощности) в РУ-0,4кВ ТП-\_\_\_\_\_ (присоединения «Ф\_\_\_\_» и «Ф\_\_\_\_»).  |

СОГЛАСОВАНО:

**«Гарантирующий поставщик» «Потребитель»**

Заместитель генерального директора Руководитель УФС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ЗАО «ЮЭК» по работе с потребителями \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** А.А. Выдров \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 М.П. М.П.

**Приложение №2 лист1**

к \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_контракту №\_\_\_\_\_\_ энергоснабжения

 электрической энергией от 05.06..2017 г.

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

г.Лермонтов от 09.03.2017г.

Настоящим Актом между «Гарантирующим поставщиком» - ЗАО «Южная Энергетическая Компания» и «Потребителем» - Управлением Федеральной службы \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ устанавливаются границы балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон:

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

- на контактных соединениях присоединения питающих кабельных линий к РУ-0,4кВ ТП-\_\_\_ (присоединения «Ф\_\_» и «Ф\_\_»).

1.1. На балансе «Гарантирующего поставщика» находится:

- трансформаторная подстанция ТП-\_\_\_.

1.2. В совместном пользовании «Потребителем» и всеми другими потребителями, объекты электроснабжения которых запитаны по кольцевой схеме от РУ-0,4кВ ТП-\_\_\_ (присоединения «Ф\_\_» и «Ф\_\_»), находятся:

- питающие кабельные линии от ТП-\_\_\_ до зданий, где находятся потребители, а также питающие кабельные линии между зданиями;

- вводные устройства зданий (ВЩ).

1.3. В совместном пользовании «Потребителем» и всеми другими потребителями, объекты электроснабжения которых находятся в здании ул. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и запитаны по кольцевой схеме от РУ-0,4кВ ТП-\_\_\_ (присоединения «Ф\_\_» и «Ф\_\_»), находится:

- ВЩ здания ул. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

1.4. На балансе «Потребителя»» находятся:

- кабельная линия от ВЩ, расположенного в здании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, до объекта электроснабжения «Потребителя», ЩУ-1.

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

- на контактных соединениях присоединения питающих кабельных линий к РУ-0,4кВ ТП-\_\_\_ (присоединения «Ф\_\_» и «Ф\_\_»).

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

- контактных соединений присоединения питающих кабельных линий к РУ-0,4кВ ТП-\_\_ (присоединения «Ф\_\_» и «Ф\_\_»).

2.2. «Потребитель» и все другие потребители, объекты электроснабжения которых запитаны по кольцевой схеме от РУ-0,4кВ ТП-\_\_\_ (присоединения «Ф\_\_» и «Ф\_\_»), несут совместную ответственность за техническое состояние:

- питающих кабельных линий от ТП-\_\_\_ до зданий, где находятся потребители, а также питающих кабельных линий между зданиями;

- вводных устройств зданий (ВЩ) и контактных соединений присоединения питающих кабельных линий к ВЩ зданий.

2.3. «Потребитель» и все другие потребители, объекты электроснабжения которых находятся в здании ул.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и запитаны по кольцевой схеме от РУ-0,4кВ ТП-\_\_ (присоединения «Ф\_\_» и «Ф\_\_»), несут совместную ответственность за техническое состояние:

- ВЩ здания ул. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и контактных соединений присоединения кабельных линий к ВЩ здания ул. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

2.4.»Потребитель» несет ответственность за техническое состояние:

- кабельной линии от ВЩ, расположенного в здании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, до объекта электроснабжения «Потребителя», ЩУ-1.

3. Однолинейная схема электроснабжения с указанием границ балансовой принадлежности и

эксплуатационной ответственности Сторон.

**ТП-\_\_\_\_\_ РУ-0,4кВ**

 Ф8 Ф6 Ф11

380

Wh

380

Wh

380

Wh

Настоящий Акт составлен в 2-х экземплярах имеющих равную юридическую силу и является неотъемлемой частью Контракта энергоснабжения между "Гарантирующим поставщиком" и "Потребителем".

Подписи Сторон:

**«Гарантирующий поставщик» «Потребитель»**

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

МП МП

|  |
| --- |
| **Приложение № 3**к \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ контракту № \_\_\_\_\_\_\_ энергоснабжения электрической энергией от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г...**(Форма)****Акт снятия показаний расчетных приборов учета и сведений о расходе электрической энергии** |
| **за период** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **20**   **г.****(месяц)**Потребитель **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**Объект электроснабжения: **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**Адрес: **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование и адрес объекта\* |  Номер счетчика | Тип счетчика | Показание новое | Показание старое | Расчетный коэффициент | Расход, кВт\*ч | Потери,% | Потери, кВт\*ч | Расход всего, кВт\*ч |
|  |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|  |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|  |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Руководитель организации (или ответственный за электрохозяйство): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 /подпись/ /должность/ /Ф.И.О./

СОГЛАСОВАНО\*\*:

 Гарантирующий поставщик: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 /подпись/ /должность/ /Ф.И.О./

 **\*ВАЖНО! Наименование и адрес объекта (-ов) указывается в точном соответствии с Приложением № 2.1.**

**\* \*показания расчетных приборов учета на дату расторжения (заключения) договора согласовываются с Гарантирующим поставщиком**.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Приложение № 5**к \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ контракту № \_\_\_\_\_\_\_ энергоснабжения электрической энергией от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г...**(ФОРМА)****Акт приема – передачи № \_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_ \_\_\_\_\_\_ 202\_\_\_**Поставщик Филиал ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г.ЛермонтовАдрес 357340, Ставропольский край, Лермонтов г., Промышленная ул., д.7АПокупатель УФС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Адрес 355\_\_\_\_\_, Ставропольский край, г. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, ул. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, \_\_\_. ИНН/КПП Покупателя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Договор \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_За \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование товара(описание выполненных работ, оказанных услуг),имущественного права | Ед. изм. | Количество (объем) | Цена | Сумма |
| 1 | Электрическая энергия (мощность) прочим потребителям по одноставочному тарифу по уровню напряжения СН2 (менее 670 кВт) | кВт\*ч | 000000,0000 | 0,00000 | 00 000,00 |
|  | ИТОГО: |  |  |  | 00 000,00 |
|  | НДС (20%): |  |  |  | 00 000,00 |
|  | Всего с налогом: |  |  |  | 00 000,00 |

Всего наименований \_\_\_\_, на сумму \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  |

**Поставщик Покупатель**

Руководитель Руководитель

организации или иное организации или иное

уполномоченное лицо \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ уполномоченное лицо \_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 М.П. М.П.