

**КОНТРАКТ (ДОГОВОР) ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № \_\_\_\_\_**  
организации, финансируемой за счет средств  
муниципального (краевого, федерального) бюджета  
ИКЗ \_\_\_\_\_

г. Невинномысск

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202\_ г.

Акционерное общество «Горэлектросеть» г. Невинномысск, именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице генерального директора Серебрянского Евгения Сергеевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
именуемый \_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_ дальнейшем \_\_\_\_\_ «Потребитель», \_\_\_\_\_ в  
лице \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
действующего на основании \_\_\_\_\_  
с другой стороны, в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», заключили настоящий контракт (договор) энергоснабжения (далее по тексту – контракт) о нижеследующем:

### 1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

1.1. В соответствии с настоящим контрактом «Гарантирующий поставщик» обязуется на территории своей зоны деятельности осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией потребителей, а «Потребитель» обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги на условиях и в сроки, установленные настоящим контрактом.

1.2. При выполнении настоящего контракта по всем вопросам, им не оговоренным, стороны руководствуются ГК РФ, Законами и Постановлениями Правительства РФ, действующими в сфере электроэнергетики, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, Правилами устройства электроустановок, Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей, решениями государственного органа по регулированию цен (тарифов), иными правовыми актами и принятыми в соответствии с ними нормативными документами, введенными в действие в установленном порядке.

1.3. Договорные объемы отпуска и потребления электрической энергии указаны в таблице:

	январь	февраль	март	1-й кв.	апрель	май	июнь	2-й кв.	
Эл. энергия кВт·ч									
	июль	август	сентябрь	3-й кв.	октябрь	ноябрь	декабрь	4-кв.	
Эл. энергия кВт·ч									
<b>Всего</b>	<b>кВт·ч</b>								.

Договорные объемы электрической энергии и мощности являются суммарной величиной, учитывающей собственное потребление с учетом потерь в электрических сетях «Потребителя» и потребления абонентов, присоединенных к его сетям.

1.4. Объем взаимных обязательств по контракту определяется в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), определенной в Акте об осуществлении технологического присоединения

(ранее - Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон). Указанный документ является приложением № 3 к настоящему контракту.

При отсутствии на дату заключения настоящего контракта составленного в установленном порядке указанного Акта до его составления точки поставки определяются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) «Потребителя» к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

1.5. Местом исполнения контракта является город Невинномысск Ставропольского края.

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

### **2.1. «Гарантирующий поставщик» обязан:**

2.1.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) в объемах, указанных в п. 1.3 настоящего контракта, а также путем заключения договоров с третьими лицами оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, а «Потребитель» обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

2.1.2. Поддерживать на границе балансовой принадлежности параметры показателей качества электрической энергии по напряжению и частоте в соответствии с ГОСТ с п.4 ГОСТ 32144-2013.

2.1.3. По письменной заявке «Потребителя» принимать в эксплуатацию узлы учёта эл.энергии. Приёмка узла учёта осуществляется представителем сетевой организации и/или «Гарантирующего поставщика».

2.1.4. По требованию «Потребителя» составлять акты сверки расчётов.

2.1.5. Урегулировать в интересах «Потребителя» отношения с сетевой организацией по передаче электрической энергии, а также отношения по оказанию иных, неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации.

2.1.6. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав «Потребителя», указанных в п. 3.2. настоящего контракта.

### **2.2. «Гарантирующий поставщик» вправе:**

2.2.1. Приостановить исполнение обязательств по контракту путем введения частичного или полного ограничения режима потребления электроэнергии в порядке и по основаниям, предусмотренными настоящим контрактом и действующим законодательством.

2.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения обязательств по настоящему контракту полностью в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения «Потребителем» своих обязательств по оплате электрической энергии (мощности) при условии уведомления об этом «Потребителя» за 10 рабочих дней до планируемой даты прекращения действия настоящего контракта.

2.2.3. Самостоятельно либо путем привлечения Сетевой организации (иных третьих лиц) проводить, плановые проверки приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), используемых для определения объемов поставленной по контракту электрической энергии (мощности), а в случае непредставления «Потребителем» показаний данных приборов учета более 2 расчетных периодов подряд осуществлять внеплановые проверки.

2.2.4. Согласовывать передачу принятой «Потребителем» электрической энергии через присоединенную сеть другому лицу.

2.2.5. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим контрактом и действующим законодательством.

## **3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА «ПОТРЕБИТЕЛЯ»:**

### **3.1. «Потребитель» обязан:**

3.1.1. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств.

3.1.2. Выполнять установленные контрактом величины покупки эл.энергии и мощности.

3.1.3. Обеспечивать функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения

и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии или Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

3.1.4. Производить оплату за принятую электроэнергию и мощность в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим контрактом, действующим законодательством и иными правовыми и нормативными актами.

3.1.5. Незамедлительно, в тот же день по телефону и письменно, сообщать «Гарантирующему поставщику» и Сетевой организации об авариях на энергетических объектах «Потребителя», связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о пожарах, в том числе вызванных неисправностью электроустановок, о нарушениях схем учета, и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушении защитных и пломбирующих устройств приборов учета и т.п..

Персонал энергообъекта «Потребителя» несёт ответственность за сохранность расчетного счётчика, его пломб и за соответствие цепей учета электроэнергии установленным требованиям. Нарушение пломбы на расчетном счетчике, если это не вызвано действием непреодолимой силы, лишает законной силы учет электроэнергии, осуществляемый данным расчетным счетчиком (в соответствии с п. 2.11.17 ПТЭЭП)

Время отсутствия узла учёта не должно превышать более 30 дней. «Потребитель» обязан принять меры по приведению его в соответствие с ГОСТ и ПУЭ в указанный срок.

3.1.6. Производить своевременную метрологическую поверку электросчётчиков, трансформаторов тока и трансформаторов напряжения в соответствии с нормативно-технической документацией, с предоставлением «Гарантирующему поставщику» и сетевой организации документа, подтверждающего факт поверки и соответствие элементов узла учёта требованиям нормативных документов.

Электросчётчики, трансформаторы тока и трансформаторы напряжения с просроченным сроком поверки не могут являться приборами коммерческого учёта, расчёты за электроэнергию по ним не производятся. Поверка и ремонт электросчётчиков, трансформаторов, находящихся на балансе «Потребителя», производится за счёт средств «Потребителя».

Информация о необходимости своевременного проведения очередной поверки прибора учета, измерительных трансформаторов доводится «Потребителю» сетевой организацией.

3.1.7. В случае намерения установить либо заменить ранее установленные систему учета или прибор учета, а также при намерении демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, ранее установленный в отношении принадлежащих «Потребителю» энергопринимающих устройств, осуществлять данные действия в порядке, установленном разделом X «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442.

3.1.8. Обеспечивать беспрепятственный допуск уполномоченных представителей «Гарантирующего поставщика» и (или) сетевой организации, по служебным удостоверениям, к 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 счетчиков на месте установки, а также к электроустановкам «Потребителя», в целях введения полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

3.1.9. Не допускать самовольное (без заключения органов государственного энергетического надзора о надлежащем техническом состоянии электроустановок и разрешения сетевой организации) подключение новых электроустановок, а также увеличение их мощности сверх максимальной мощности, указанной в приложении № 4 контракта для соответствующей точки поставки, и изменение существующей схемы электроснабжения.

3.1.10. «Потребитель» обязан в течение одного расчетного периода предоставить «Гарантирующему поставщику» информацию об изменении перечня объектов энергоснабжения, принадлежащих «Потребителю» и их технических характеристиках, указанных в Приложении №4.

При замене элементов узлов учета (приборов учета электрической энергии, измерительных трансформаторов тока и напряжения) Приложение № 4 считается измененным с момента (даты) подписания Акта о приеме приборов учета в эксплуатацию.

3.1.11. Представлять «Гарантирующему поставщику» и сетевой организации Схему нормального режима электроснабжения своих объектов с перечнем электрооборудования и его мощностью. Любые изменения, приводящие к изменению схемы нормального режима, должны согласовываться с диспетчером сетевой организации лицами, имеющими право ведения оперативных переговоров.

3.1.12. Для поддержания устойчивости и живучести энергосистемы при возникновении аварийного дефицита энергии и мощности безоговорочно выполнять требования о снижении потребления электрической энергии и мощности, в особых случаях вплоть до уровня аварийной брони в соответствии с графиками ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности).

«Потребитель», в соответствии с действующими нормативными актами, обязан вывести нагрузки аварийной брони энергоснабжения, не подлежащие отключению, на отдельные линии, обеспеченные 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 уполномоченных представителей «Потребителя», указанных в Приложении № 2 к настоящему контракту.

3.1.13. Своевременно сообщать «Гарантирующему поставщику» о передаче права собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления объекта другому лицу, а также о заключении или расторжении договора аренды, изменении перечня и технических характеристик обслуживаемых объектов и других обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение контракта, с приложением соответствующих изменениям документов. В случае не сообщения или несвоевременного сообщения об указанных обстоятельствах «Гарантирующий поставщик» продолжает вести расчёты с «Потребителем» по данному объекту до момента письменного извещения о вышеуказанных изменениях с документальным подтверждением «Потребителем» указанных обстоятельств.

3.1.14. При необходимости временного прекращения деятельности (электропотребления) более одного расчётного периода письменно за 10 дней извещать об этом «Гарантирующего поставщика». В противном случае «Гарантирующий поставщик» продолжает вести расчёты с «Потребителем» на условиях, предусмотренных настоящим контрактом без последующего перерасчёта.

3.1.15. Обеспечивать соответствие нагрузки и режимов эксплуатации приборов учета в соответствии с номиналами. Поддерживать температурный режим работы приборов учета в соответствии с требованиями к климатическому исполнению и категории размещения указанных приборов, предусмотренных нормативными актами.

3.1.16. При замене выбывших из эксплуатации приборов учета электрической энергии, приобретать и устанавливать на границах раздела балансовой принадлежности электросетей приборы учета, обеспечивающие удаленное снятие показаний и регистрацию профиля мощности.

При присоединении новых энергопринимающих устройств приобретать и устанавливать узлы учета электрической энергии в соответствии с техническими условиями сетевой организации. Классы точности средств учета определяются в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, установленными для классификации средств измерений.

3.1.17. Предоставлять «Гарантирующему поставщику» и сетевой организации список ответственных лиц «Потребителя», имеющих право ведения оперативных переговоров и переключений в действующих электроустановках, принятия телефонограмм и входящей корреспонденции «Гарантирующего поставщика» и подписания документов, номера телефонов и факса для оперативной связи (Приложение № 2). Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц и их контактные адреса и телефоны. «Потребитель» обязуется незамедлительно извещать «Гарантирующего поставщика» и сетевую организацию об изменении данных, указанных в настоящем пункте.

3.1.18. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей сетевой организации, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

3.1.19. Выполнять команды сетевой организации, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок сетевой организации в ремонт, а также в иных установленных законодательством РФ и условиями настоящего контракта случаях.

3.1.20. 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 контракта или при возникновении после заключения контракта оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном действующим законодательством, Потребитель обязан составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией.

3.1.21. Оплачивать электрическую энергию, предоставленную на общедомовые нужды по объекту

---

Размер платы за электрическую энергию, предоставленную на общедомовые нужды в многоквартирном доме, определяется в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирном доме и жилых домах, утвержденными ПП РФ № 354 от 06.05.2011 г.

3.1.22. Нести иные обязанности, предусмотренные настоящим контрактом и действующим законодательством.

### **3.2. Потребитель имеет право:**

3.2.1. Подключать новые электроприемники только после выполнения технических условий, обеспечения технологического присоединения и внесения соответствующих изменений в контракт.

3.2.2. 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.

3.2.3. Заключить договор с иной энергосбытовой организацией, при условии выполнения обязательных требований действующего законодательства.

3.2.4. Выбирать ценовую категорию, условия почасового планирования, в случаях, предусмотренных законодательством РФ

3.2.5. Привлекать любых лиц для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета при условии выполнения требований к порядку установки, замены и эксплуатации прибора учета, определенных действующим законодательством.

3.2.6. С даты утраты «Гарантирующим поставщиком» его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;
- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при выполнении условий заключения договоров, установленных действующим законодательством РФ.

## **4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И КОНТРОЛЬ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ**

4.1. Учет поставленной и потребленной электрической энергии за расчетный период производится на основе измерений с помощью средств (приборов) учета электрической энергии, указанных в Приложении № 4 к настоящему контракту, либо расчетными способами, в случаях и в порядке, определенных в настоящем контракте и Приложении № 5, а также в случаях и в порядке определенном действующим законодательством.

4.2. «Потребитель» производит ежемесячное снятие показаний с приборов учета 25-30 числа каждого месяца и в те же сроки предоставляет сетевой организации и (или) Гарантирующему поставщику (каб. № 119 с 8-00 до 17-00.) по телефону 3-29-75, факс 5-83-12, с последующим

предоставлением в срок до 3-го числа месяца, следующего за расчетным, указанных показаний на бумажном носителе по установленной форме «Сведения о расходе электроэнергии» (Приложение № 1) за подписью уполномоченного лица и скрепленного печатью.

При выборе «Потребителем» расчетов за электрическую энергию и мощность со второй по шестую ценовую категорию «Потребитель» отдельно согласовывает с «Гарантирующим поставщиком» порядок и формат передачи данных коммерческого учета.

4.3. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем контракте и при наличии контрольного прибора учета, применяются показания контрольного прибора учета, определенные с учетом особенностей, предусмотренных «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442.

4.4. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные контрактом 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 Приложения № 5, 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 Приложения № 5.

4.5. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств «Потребителя», для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии (мощности) начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в порядке, установленном пунктом 4.4. настоящего контракта для определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

4.6. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке, установленном пунктом 4.4. контракта для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

4.7. Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета, если иное не установлено в пункте 4.6. контракта, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию, объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом "а" пункта 1 Приложения N 5 к настоящему контракту, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, также и почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки - расчетным способом в соответствии с подпунктом "б" пункта 1 Приложения N 5 к настоящему контракту, либо иным способом, установленным соглашением сторон.

4.8. В случае выявления факта безучетного потребления электрической энергии - потребления электрической энергии с нарушением установленного контрактом и «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 порядка 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):

Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного подпунктом "а" пункта 1 приложения N 5 к настоящему контракту.

При этом в отношении «Потребителя», при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по контракту, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с подпунктом "б" пункта 1 приложения N 5 к настоящему контракту.

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии») до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

4.9. Расчетные приборы учета должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным в разделе X «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном данным разделом порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, а также соответствовать иным требованиям, указанным в настоящем контракте.

4.10. Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов (энергопринимающих устройств) «Потребителя» и сетевой организации, имеющих общую границу балансовой принадлежности. При отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки. При этом по соглашению между смежными субъектами розничного рынка прибор учета, подлежащий использованию для определения объемов потребления электрической энергии одного субъекта, может быть установлен в границах объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) другого смежного субъекта.

При установке расчетных приборов учёта не на границе балансовой принадлежности эл.сети количество учтённой ими электроэнергии увеличивается на величину потерь электроэнергии в сети от места установки приборов учёта «Потребителя» до границы балансовой принадлежности эл.сети. Расчёт потерь, согласованный с сетевой организацией, предоставляется «Потребителем» при заключении настоящего контракта и применяется при расчётах с «Гарантирующим поставщиком».

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

5.1. Стоимость настоящего контракта определяется исходя из потребленного «Потребителем» объёма электроэнергии и мощности по нерегулируемым ценам (тарифам).

Объемы электрической энергии, предоставленные на общедомовые нужды, реализуются по ценам (тарифам), установленным действующим законодательством для данной категории «Потребителей».

Предельные уровни нерегулируемых цен на розничных рынках рассчитываются на соответствующий расчетный период «Гарантирующим поставщиком» для соответствующей ценовой категории. Значения предельных уровней нерегулируемых цен публикуются «Гарантирующим поставщиком» в течение 15 дней по окончании расчетного периода, на его официальном интернет сайте: [www.nevges.ru](http://www.nevges.ru).

Нерегулируемые цены применяются при расчётах без дополнительного письменного оформления.

Сумма настоящего контракта составляет \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ руб., в том числе НДС 20 % - \_\_\_\_\_ руб. и может быть изменена сторонами с учётом фактического объёма потребления электрической энергии «Потребителем» и изменения нерегулируемых цен за электрическую энергию в соответствии с частью 1 статьи 95 Федерального закона от 05.04.2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», путем подписания дополнительного соглашения к настоящему контракту, составленного «Потребителем» по форме, указанной в Приложении № 6.

5.2. В случае если в ходе исполнения контракта вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по контракту стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчетов по контракту обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену.

5.3. «Потребитель» самостоятельно выбирает ценовую категорию посредством уведомления «Гарантирующего поставщика» в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

При отсутствии уведомления о выборе ценовой категории для расчётов в 2020 году оплата электрической энергии (мощности) «Потребителем» осуществляется по первой ценовой категории.

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

5.4. Оплата за электроэнергию производится «Потребителем» путём безналичного перечисления денежных средств на расчетный счет «Гарантирующего поставщика».

5.5. Оплату за электроэнергию (мощность) «Потребитель» производит «Гарантирующему поставщику» на основании выставленных счетов, счетов-фактур и актов приема-передачи эл.энергии по свободным (нерегулируемым) ценам за потребленный объем электрической энергии (мощности) 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 (покупателем) 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 засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Объем и стоимость электрической энергии, предоставленной на общедомовые нужды, указывается отдельной строкой.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены «Гарантирующему поставщику» «Потребителем» в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя и коэффициента оплаты мощности равного 0,002824.

5.6. Расчетный период устанавливается с 1 числа каждого месяца до 1 числа последующего месяца.

5.7. Для получения выписанных счетов на оплату эл.энергии в размере 30% и 40% стоимости электрической энергии подлежащих оплате в расчетном периоде, указанных в п.5.5., контракта «Потребитель» обязан явиться к «Гарантирующему поставщику» (направить полномочного представителя) (каб. № 119 с 8-00 до 17-00) в период с 3 по 5 число расчетного месяца;



Для получения выписанных счетов на оплату эл.энергии, счетов-фактур и актов оказанных услуг за фактически потребленную эл.энергию в расчетном месяце, «Потребитель» обязан явиться к «Гарантирующему поставщику» (каб. № 119 с 8-00 до 17-00) в период с 13 по 15 число месяца, следующего за расчетным.

5.8. Потребитель также вправе в те же сроки получить вышеуказанные документы на официальном сайте «Гарантирующего поставщика» nevges.ru в разделе «Личный кабинет». Для работы с «личным кабинетом» «Потребитель» должен получить логин и пароль у «Гарантирующего поставщика».

5.9. Датой оплаты считается день поступления сумм на расчётный счёт «Гарантирующего поставщика».

5.10. При возникновении дебиторской задолженности за электроэнергию все поступающие платежи засчитываются в погашение этой задолженности независимо от указанного в платежных документах наименования платежа и периода оплаты до полного её погашения.

5.11. «Гарантирующий поставщик» и «Потребитель» производят сверку расчётов за потребленную эл.энергию не реже 2 раз в год с подписанием двустороннего акта сверки расчётов. При этом «Потребитель» обязуется возвращать «Гарантирующему поставщику» оформленный и подписанный акт сверки расчётов в течение 5 дней с момента его получения.

5.12. «Потребитель» не позднее одного расчётного периода с даты получения актов приема-передачи эл.энергии обязан подписать, заверить печатью и вернуть 1 экземпляр акта «Гарантирующему поставщику». При неподписании и невозвращении актов приема-передачи эл.энергии в установленный срок оказанная услуга по настоящему контракту считается принятой «Потребителем».

## **6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ**

6.1. Узлом учета является совокупность прошедших метрологическую поверку элементов узла учета: электросчетчика, трансформаторов тока и напряжения, а так же отключающих устройств, клеммников, проводов, решетки и дверцы камер (распредустройств), где установлены элементы приборов учета. Узел учёта должен быть приспособлен к опломбированию (исключена возможность доступа «Потребителя» к узлу учёта без срыва пломб), промежуточные клеммники и зажимы трансформаторов тока должны быть защищены от несанкционированного доступа. Узел учёта, не удовлетворяющий этим требованиям, для расчётов за электроэнергию не применяется.

6.2. В случае выхода из строя узла учёта или снятия его на поверку, «Потребитель» обязан уведомить сетевую организацию и «Гарантирующего поставщика» и принять немедленные меры к их восстановлению в течение 30 дней. Приборы учёта считаются принятыми для коммерческих расчетов, если они поверены, опломбированы и оформлены актом сетевой организации. Нарушения, при которых узел учета не является расчетным:

- а) просрочен срок очередной госповерки элементов узла учета;
- б) просрочен срок выполнения предписания сетевой организации;
- в) срыв, отсутствие или повреждение пломбы госповерителя или пломб «Гарантирующего поставщика» или сетевой организации на расчетном электросчётчике и элементах узла учета согласно п.2.11.18 ПТЭЭП;
- г) нарушение целостности или наличие внешних повреждений счетчика, ТТ, ТН и другого оборудования средств учета;
- д) нарушена целостность ввода;
- е) не соответствует схема включения приборов учета;
- ж) не приспособлен к опломбированию узел учета;
- з) не соблюден температурный режим работы приборов учёта электроэнергии в соответствии с требованиями к климатическому исполнению и категории размещения указанных приборов учёта;

6.3. Случаи хищения электроэнергии, при которых узел учета не является расчетным:

- а) самовольное подключение объекта без разрешения сетевой организации и заключения органов государственного энергетического надзора о надлежащем техническом состоянии электроустановок;
- б) подключение электроприёмников до существующих приборов учёта;
- в) замена электросчётчиков, трансформаторов тока или трансформаторов напряжения без согласования с «Гарантирующим поставщиком» и сетевой организацией;

- г) обрыв цепей напряжения или тока;
- д) направление тока в токовых цепях узла учета противоположно правильному;
- е) неправильная фазировка;
- ж) применение приспособлений или осуществление действий, направленных на искажение показаний эл. счётчика).

6.4. «Потребитель» вправе по письменному согласованию с «Гарантирующим поставщиком» изменять договорные величины электроэнергии и мощности.

6.5. Категория надёжности эл.снабжения определяется «Потребителем» в соответствии с нормативными документами, устанавливающими допустимое время перерыва в электроснабжении, состоянием схемы электроснабжения «Потребителя», техническим состоянием эл.оборудования, наличием эл.технического персонала и других факторов, влияющих на бесперебойность эл.снабжения, а также наличия аварийной и технологической брони «Потребителя» на основании оформленного акта согласования аварийной и технологической брони.

В случае непредоставления «Потребителем» акта согласования аварийной и технологической брони «Гарантирующий поставщик» ответственность за последствия ввода ограничения режима потребления в случаях, предусмотренных законодательством, не несёт.

Время допустимого перерыва эл.снабжения (время отсутствия ответственности) указано в таблице:

Наименование объектов «Потребителя»	Категорийность по надёжности. Допускаемая длительность перерыва эл.снабжения (в часах)		
	1-я	2-я	3-я
	Время срабатывания АВР	Время ручного переключения на резервное эл.снабжение персоналом ОВБ, но не более 3-х часов	До 24-х часов

Аварийная и технологическая бронь при её наличии оформляется «Потребителем» отдельным приложением к настоящему контракту, согласовывается с сетевой организацией и предоставляется «Гарантирующему поставщику».

## 7. ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ

7.1: Ограничение режима потребления электроэнергии вводится при наступлении любого из следующих обстоятельств:

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), если это привело к образованию задолженности потребителя перед «Гарантирующим поставщиком», 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 поставке электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения;

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 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) окончание срока, на который осуществлялось технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения, или возникновение основания для его досрочного прекращения;

з) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

и) 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.

7.2. По инициативе Гарантирующего поставщика ограничение режима потребления вводится в следующих случаях:

а) 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 купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности);

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

в) выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии;

г) 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 купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) при отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности;

д) прекращение обязательств по поставке электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и (или) по оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств Потребителя и (или) объектов электроэнергетики по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

В установленных законодательством случаях ограничение режима потребления может вводиться по инициативе сетевой организации, органа государственного энергетического надзора, Покупателя.

7.3. Полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии производится в сроки и на условиях, установленных «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»

Уведомление потребителя о введении ограничения режима потребления осуществляется способом, позволяющим подтвердить его доставку:

- посредством направления смс-сообщения на телефонный номер Потребителя: \_\_\_\_\_, с телефонного номера АО «Горэлектросеть» г. Невинномысск: 968 267 22 74;

- в письменном виде лицу, работающему у «Потребителя», указанному в п. 4 приложения № 2 к настоящему договору;

- путем направления заказного письма с уведомлением о его вручении;

- посредством направления сообщения на адрес электронной почты Потребителя \_\_\_\_\_ с электронной почты Гарантирующего поставщика gossektor@nevges.ru;

- посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности).

- посредством публикации на официальном сайте «Гарантирующего поставщика» в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет";

Уведомление «Потребителя» о введении ограничения режима потребления посредством направления смс-сообщения на номер мобильного телефона, указанный в настоящем договоре, считается доставленным, а «Потребитель» надлежащим образом уведомленным в день направления повторного смс-сообщения при условии, что инициатор введения ограничения направил потребителю повторное смс-сообщение в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого смс-сообщения.

Уведомление «Потребителя» о введении ограничения режима потребления, направленное по телекоммуникационным каналам связи в электронной форме с использованием электронной подписи, считается доставленным, а «Потребитель» надлежащим образом уведомленным в день направления повторного уведомления при условии, что инициатор введения ограничения направил потребителю повторное уведомление в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого уведомления.

Уведомление «Потребителя» посредством публикации на официальном сайте «Гарантирующего поставщика» в сети "Интернет", «Потребитель» считается надлежащим образом уведомленным о введении ограничения режима потребления в день публикации соответствующего уведомления.

В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики «Потребителя», имеющего в отношении этих устройств и (или) объектов акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в котором указана величина технологической брони, вводится частичное ограничение режима потребления до уровня технологической брони, указанного в данном акте, не ранее чем по истечении 10 дней после дня уведомления о введении ограничения режима потребления.

В случае если в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики «Потребителя» вводится частичное ограничение режима потребления, «Потребитель» обязан осуществить самостоятельно частичное ограничение режима потребления указанными энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики на дату и до уровня, которые указаны в уведомлении об ограничении режима потребления.

Отказ «Потребителя» от признания задолженности или указанного в предупреждении (уведомлении) размера задолженности (в том числе определенной расчётными способами) не является препятствием для введения ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения таким потребителем своих обязательств.

Обязанности по полному или частичному ограничению режима потребления электрической энергии и возобновлению электроснабжения возлагаются на сетевую организацию.

7.4. Приостановление исполнения обязательств по настоящему договору не освобождает «Потребителя» от обязанности оплатить в полном объеме потребленную эл.энергию.

7.5. Нарушение «Потребителем» введенного в отношении его полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для введения такого ограничения, невыполнение «Потребителем» требования о самостоятельном ограничении режима потребления электрической энергии, предъявленного ему в соответствии с установленным законодательством об электроэнергетике порядком полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, либо необеспечение «Потребителем» электрической энергии в предусмотренных указанным

порядком случаях доступа представителей сетевой организации или иного лица, обязанного осуществлять действия по введению ограничения режима потребления электрической энергии, к принадлежащим потребителю энергопринимающим устройствам влечет наложение административного штрафа на должностных лиц в размере от десяти тысяч до ста тысяч рублей или дисквалификацию на срок от двух до трех лет; на юридических лиц - от ста тысяч до двухсот тысяч рублей.

## **8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

8.1. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему контракту стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

8.2. «Потребитель» несвоевременно и (или) не полностью оплативший электрическую энергию «Гарантирующему поставщику», обязан уплатить ему пени в размере 1/130 ставки рефинансирования Центрального банка РФ, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы, за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

8.3. Оплата пени производится на основании выставяемого «Потребителю» счета. Счет на оплату пени выписывается отдельно и выдается «Потребителю» одновременно со счетом на оплату электрической энергии, фактически потребленной в расчетном месяце.

8.4. «Гарантирующий поставщик» несёт ответственность перед «Потребителем» за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

8.5. «Гарантирующий поставщик» не несёт материальной ответственности перед «Потребителем» за недоотпуск электроэнергии и мощности, вызванный:

а) ограничениями и отключениями при дефиците электроэнергии и эл.мощности в энергосистеме (в том числе при невыполнении «Потребителем» самостоятельно заданных ему графиков ограничений (отключений);

б) форс-мажорными обстоятельствами и другими аварийными ситуациями, произошедшими не по вине «Гарантирующего поставщика»;

в) несоответствием схемы электроснабжения «Потребителя» категоричности по надежности;

г) невыполнением технических условий и предписаний сетевой организации, направленных на повышение уровня надёжности электроснабжения;

д) ограничениями или полным прекращением поставки электрической энергии за неплатежи;

е) задержкой подачи электроэнергии по вине «Потребителя» и неправильными действиями персонала «Потребителя», подтвержденными органами государственного энергетического надзора или сетевой организации.

8.6. Окончание срока действия настоящего контракта не освобождает стороны от ответственности за нарушение его условий, возникших в период его действия.

8.7. Уплата неустойки и возмещение убытков, связанных с ненадлежащим исполнением сторонами своих обязательств по настоящему контракту, не освобождает нарушившую условия контракта сторону от исполнения взятых на себя обязательств.

## **9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

9.1. При перезаключении контракта на новый срок в случае, если границы раздела не изменились, Приложение № 3 автоматически относится к вновь заключенному контракту и пересматривается не реже одного раза в три года.

9.2. Споры сторон, связанные с заключением, исполнением, изменением и расторжением контракта, рассматриваются по заявлению заинтересованной стороны в Арбитражном Суде Ставропольского края.

Претензионный (досудебный) порядок урегулирования спора обязателен для сторон. Срок рассмотрения претензии 5 рабочих дней со дня направления претензии (требования).

9.3. Настоящий контракт вступает в силу с момента его подписания и действует по «\_\_»\_\_\_\_\_2020г., а в отношении обязательств по оплате, потребленной в период действия контракта электрической энергии – до полного расчёта. Стороны установили, что действие контракта распространяется на отношения сторон, возникшие с 00 часов 00 минут 01.01.2020 г.

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

9.4. Срок действия контракта в отношении объектов «Потребителя», на которые получены акты допуска осмотра электроустановок с временным разрешением на подачу напряжения органа государственного энергетического надзора или сетевой организации, устанавливается равным сроку действия указанных актов, после чего подача электроэнергии прекращается.

9.5. Настоящий контракт может быть расторгнут по соглашению сторон при условии выполнения сторонами всех обязательств путём подписания полномочными представителями сторон соглашения о расторжении контракта. Прекращение действия контракта влечет прекращение подачи эл.энергии на энергопринимающие устройства «Потребителя».

9.6. При прекращении действия настоящего контракта стороны производят в течение одного месяца взаимную сверку расчетов.

9.7. В случае изменения адресов, банковских реквизитов, телефонов, организационно-правовой формы, смене руководителя, смене основного вида деятельности организации и др. изменений «Потребитель» обязан в письменном виде уведомить о них «Гарантирующего поставщика» в течение одного расчётного периода. В противном случае все неблагоприятные последствия не уведомления ложатся на «Потребителя».

9.8. Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых она оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям. Для целей настоящего контракта сетевой организацией является Акционерное общество «Невинномысская электросетевая компания» (АО «НЭСК»): 357100 г. Невинномыск, ул. Гагарина, 50-А, тел./факс 3-01-40. Служба режима сетей – тел. 3-25-52.

## 10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

1. Приложение № 1 Форма бланка «Сведения о расходе электроэнергии».
2. Приложение № 2 «Список ответственных лиц «Потребителя».
3. Приложение № 3 «Акт об осуществлении технологического присоединения».
4. Приложение № 4 «Перечень приборов учета, по которым производится расчет за поставленную электроэнергию».
5. Приложение № 5 «Расчетные способы учета электрической энергии (мощности)»
6. Приложение № 6 «Форма дополнительного соглашения об изменении суммы контракта»

## 11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ И ИНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

**«Гарантирующий поставщик»:** АО «Горэлектросеть» г. Невинномыск, 357100 г. Невинномыск, ул. Гагарина, 50-а, тел. 3-01-42, расчётный отдел (каб. № 119): тел. 3-29-75, факс 5-83-12. официальный сайт: [www.nevges.ru](http://www.nevges.ru) ИНН 2631054273 КПП 263101001 Р/с № 40702810060250000337 в Ставропольском отделении № 5230 ПАО Сбербанк г.Ставрополь, К/с 30101810907020000615 БИК 040702615

**«Потребитель»:**

---

---

---

---

ОКВЭД

---

ПОДПИСИ И ПЕЧАТИ СТОРОН

«Гарантирующий поставщик»

«Потребитель»

\_\_\_\_\_  
(Генеральный директор Серебрянский Е.С.)

\_\_\_\_\_  
(\_\_\_\_\_)

м.п.

м.п.

**СВЕДЕНИЯ о расходе электроэнергии**

Дата: " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

отчетный месяц \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

Наименование «Потребителя» \_\_\_\_\_

ОКВЭД \_\_\_\_\_

Предоставлять ежемесячно с 25 по 30 число  
 ул. Гагарина 50А, каб. 119  
 факс (86554) 5-83-12

Контракт № \_\_\_\_\_

№ п/п	Наименование и адрес точки поставки	Тип счетчика	№ счетчика	Показания, кВт·ч		Коэф. Трансформац.	Расход, кВт·ч
				предыдущие	текущие		
1	2	3	4	5	6	7	8

МП

Подпись \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ )

Должность \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Дата: \_\_\_\_\_

**СПИСОК ОТВЕТСТВЕННЫХ ЛИЦ «ПОТРЕБИТЕЛЯ»**

1. Ответственные лица, имеющие право ведения оперативных переговоров и переключений в действующих электроустановках:

№ п/п	Должность	Ф.И.О.	Телефоны

2. Ответственный за электрохозяйство:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(Ф.И.О., должность, группа по электробезопасности, № удостоверения, № и дата приказа о приеме на работу)

(адрес, контактные телефоны.)

3. Ответственные лица, имеющие право ведения переговоров и подписания документов по исполнению контракта, принятия телефонограмм и корреспонденции «Гарантирующего поставщика».

№ п/п	Должность	Ф.И.О.	Адрес	Телефоны.

4. Ответственные лица, имеющие право получения корреспонденции «Гарантирующего поставщика»

№ п/п	Должность	Ф.И.О.	Телефоны.

**Примечание:** Список ответственных лиц «Потребителя» может быть изменен посредством обмена письмами.

«Гарантирующий поставщик»

«Потребитель»

\_\_\_\_\_  
(Генеральный директор Серебрянский Е.С.)  
м.п.

\_\_\_\_\_  
( \_\_\_\_\_ )  
м.п.



Приложение № 3  
к контракту (договору)  
энергоснабжения № \_\_\_\_\_  
от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202\_\_ г.

Акт об осуществлении технологического присоединения

Документ подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации энергопринимающих устройств с **обязательным указанием величины максимальной мощности.**

(восстановление утраченных документов о технологическом присоединении, а так же переоформление документов о технологическом присоединении с целью указания в них информации о максимальной мощности энергопринимающих устройств осуществляется в АО «НЭСК», ул. Гагарина, 50 А, каб. 118).

**Перечень приборов учета, по которым производится расчет за потребленную электроэнергию**

№ п/п	Наименование и адрес объекта	Максимальная мощность	Ценовая категория	№ТП	№Ф	Счетчик электроэнергии			Трансформатор тока						Коэффициент трансформации	Уровень напряжения	узел учета установлен на границе балансовой принадлежности
						Тип	Номер	Дата госповерки	№ трансформаторов тока (госповерка)								
									№ Т/Г	госповерка	№ Т/Г	госповерка	№ Т/Г	госповерка			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18

\* «Потребитель» обязан в течение одного расчётного периода предоставить «Гарантирующему поставщику» информацию об изменении данного перечня.

"Гарантирующий поставщик":

\_\_\_\_\_  
(Генеральный директор Серебрянский Е.С.)  
МП

"Потребитель":

\_\_\_\_\_  
(\_\_\_\_\_)  
МП

**Расчетные способы**  
учета электрической энергии (мощности)

1. В случаях, предусмотренных настоящим **пунктами** 4.4.,4.5,4.6.,4.7.,4.8. настоящего контракта, а так же в случаях предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, применяются следующие расчетные способы определения объема потребления электрической энергии (мощности):

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

если в договоре, 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 в соответствии с **пунктами** 4.4.,4.5.,4.6.,4.7., настоящего контракта подлежат применению указанные в настоящем приложении расчетные способы, или количество часов в определенном в соответствии с пунктом 4.8. настоящего контракта 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. 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, ч.

«Гарантирующий поставщик»

«Потребитель»

\_\_\_\_\_  
(Генеральный директор Серебрянский Е.С.)  
м.п.

\_\_\_\_\_  
(\_\_\_\_\_)  
м.п.

Приложение № 6  
к контракту (договору)  
энергоснабжения № \_\_\_\_\_  
от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202\_\_ г.

Утверждено:  
«Гарантирующий поставщик»

Утверждено:  
«Потребитель»

\_\_\_\_\_  
(Генеральный директор Серебрянский Е.С.)  
м.п.

\_\_\_\_\_  
(\_\_\_\_\_)  
м.п.

### Форма дополнительного соглашения об изменении суммы контракта.

Дополнительное соглашение  
к контракту (договору) энергоснабжения № \_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

г. Невинномысск

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_ (наименование организации, учреждения), именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице \_\_\_\_\_ (должность руководителя) \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.), действующего на основании \_\_\_\_\_ (документ на основании которого действует: Устав, Положение, доверенность и т.п.), с одной стороны,

и АО «**Горэлектросеть**» г. Невинномысск, именуемое в дальнейшем «**Гарантирующий поставщик**», в лице генерального директора Серебрянского Евгения Сергеевича, действующего на основании Устава организации, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны» заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

В связи с фактическим объемом потребления «Потребителем» электрической энергии и изменением нерегулируемых цен за электрическую энергию в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 г. № 44-ФЗ, Стороны решили внести следующие изменения в контракт энергоснабжения № \_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.:

1. Уменьшить (увеличить) сумму контракта на \_\_\_\_\_ рублей (указываем сумму на которую увеличиваем (уменьшаем) с письменной расшифровкой в скобках), изложив абзац 3 п. 5.1. контракта в следующем виде:

«Сумма настоящего контракта составляет \_\_\_\_\_ рублей (Указывается конечная сумма контракта после ее увеличения или уменьшения с расшифровкой в письменном виде в скобках), с учетом НДС 20% (указывается сумма НДС) и может быть изменена сторонами с учетом фактического объема потребления электрической энергии «Потребителем» и изменения нерегулируемых цен за электрическую энергию в соответствии с частью 1 статьи 95 Федерального закона от 05.04.2013г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

2. Настоящее соглашение вступает в силу с момента подписания его Сторонами, и является неотъемлемой частью контракта.

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

4. Все остальные условия контракта, не затронутые настоящим соглашением, продолжают действовать без изменения.

5. Подписи Сторон