**Государственный контракт**

**на поставку электрической энергии №**

|  |  |
| --- | --- |
| г. Магнитогорск | « » \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. |

**Общество с ограниченной ответственностью «Магнитогорская энергетическая компания»**, именуемое в дальнейшем «**Гарантирующий поставщик»**, в лице начальника правового управления Емельянова Евгения Викторовича, действующего на основании доверенности № 82 от 20.10.2021г., с одной стороны, и

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, в соответствии с пунктом 29 части 1 статьи 93 Федерального закона № 44-ФЗ от 05.04.2013г. «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», заключили настоящий контракт о нижеследующем:

1. **ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА**
2. Гарантирующий поставщик обязуется по заданию Потребителя осуществлять продажу электрической энергии (мощности) в объеме, предусмотренном настоящим контрактом, а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и мощности до энергопринимающих устройств Потребителя и иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Контракт заключается при условии присоединения энергопринимающих устройств Потребителя в установленном законодательством РФ порядке к электрическим сетям сетевых организаций, а также иных владельцев объектов электросетевого хозяйства, оказывающих услуги по передаче электрической энергии и мощности (в дальнейшем «Сетевая организация»).

1.3. ИКЗ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

1.4. Дата и время начала исполнения обязательств 00ч. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г.

1.5. Срок оказания услуг: с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г. по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.

1.6. Границы раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства устанавливаются актом об осуществлении технологического присоединения, актом разграничения балансовой принадлежности электросетей и актом эксплуатационной ответственности сторон, которые составляются между Потребителем и сетевой организацией, либо иным собственником (законным владельцем) объектов электросетевого хозяйства, через которые опосредованно присоединено к электрическим сетям сетевой организации энергопринимающее устройство Потребителя, либо уведомлением об обеспечении возможности присоединения к электрическим сетям.

1.7. Понятия, используемые в настоящем контракте, означают следующее:

«Сетевые организации» - организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

 **2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА**

**2.1. Гарантирующий поставщик обязан:**

2.1.1. Поставлять Потребителю электрическую энергию (мощность) в соответствии с однолинейной схемой элек­троснабжения [(Приложение № 1)](#Приложение1) в объеме, установленном настоящим контрактом [(Приложение № 2)](#Приложение7), качество и параметры которой должны соответствовать требованиям ГОСТ, технических регламентов и иным обязательным требованиям, при условии соблюдения сторонами контракта параметров качества.

* + 1. Заключить в интересах Потребителя договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии и (мощности) с сетевыми организациями, оказывающими услуги по передаче электроэнергии, и последовательно обеспечивающими транспортировку закупаемой Гарантирующим поставщиком электрической энергии до энергопринимающих устройств Потребителя.
		2. Производить расчет стоимости поставляемой Потребителю электроэнергии (мощности) и иных услуг, в соответствии с выбранной потребителем ценовой категорией (Приложение № 3).
		3. Выставлять Потребителю счета-фактуры на оплату электрической энергии (мощности) и оказанных услуг.
		4. На основании данных коммерческого учета, оформлять «Сводный акт первичного учета электроэнергии (мощности)» (Приложение №4-ф) в 2-х экземплярах, и предоставлять Потребителю на подпись.
		5. Опломбировывать устройства и аппараты, предотвращающие доступ к токоведущим частям и средствам учета, в результате которого возможно искажение результатов измерения.
		6. Уведомлять Потребителя о дате проведения очередных и внеочередных замеров электрической нагрузки не позднее, чем за 2 недели до проведения замеров.
		7. В случае реорганизации, изменения формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, сообщать об изменениях Потребителю в письменной форме, либо на электронную почту Потребителя.
		8. Согласовывать, направленный Потребителем, Акт сверки расчетов за потребленную электроэнергию и оказанные услуги.

2.1.10 Осуществлять иные действия, необходимых для реализации прав Потребителя, предусмотренные Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г. (далее – «Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии).

**2.2. Гарантирующий поставщикимеет право:**

2.2.1. Беспрепятственного, периодического доступа по служебному удостоверению к электроустановкам и приборам учета (измерительному комплексу), оборудованию и компонентам интеллектуальной системы учета электрической энергии, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя, для:

* проверки условий эксплуатации, сохранности средств учета и контроля их показаний;
* контроля выполнения порядка введения полного или частичного ограничения режима потребления путем осуществления необходимых переключений в энергопринимающих устройствах Потребителя;
* контроля по приборам учета соблюдения установленных режимов электропотребления.

Сведения и техническую документацию, необходимую для осуществления контроля, предоставляет Потребитель.

2.2.2. Полностью или частично ограничивать отпуск электрической энергии после предварительного уведомления Потребителя в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством РФ.

2.2.3. Проводить проверки соблюдения Потребителем условий контракта, определяющих порядок учета поставляемой электрической энергии (мощности), а также наличия у Потребителей оснований для потребления электрической энергии (мощности).

2.2.4. Требовать от Потребителя устранения выявленных нарушений, связанных с потреблением электроэнергии (мощности), снижением показателей качества электроэнергии.

2.2.5. В случае необходимости направлять Потребителю для согласования Акт сверки расчетов за потребленную электроэнергию, мощность и оказанные услуги.

**3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ**

**3.1. Потребитель обязуется:**

3.1.1. Самостоятельно урегулировать с Сетевой организацией, к электрическим сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, вопросы взаимодействия в части:

- определения границ балансового разграничения и ответственности за эксплуатацию электросетей, категории надежности электроснабжения;

- согласования сроков проведения плановых ремонтов объектов электросетевого хозяйства;

- восстановления нормального режима работы после аварийного отключения.

3.1.2. В порядке, установленном настоящим контрактом, оплачивать принятую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги, в том числе на основании Постановления Правительства РФ № 354 от 06.05.2011г., электроэнергию, потребленную на общедомовые нужды, в случае, если объект потребителя является помещением в многоквартирном доме.

3.1.3. Оформлять Акт сверки расчетов с Гарантирующим поставщиком за электропотребление. Подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью (при наличии) Акт сверки представлять Гарантирующему поставщику не позднее чем в течение 3-х рабочих дней с момента получения Акта от Гарантирующего поставщика.

3.1.4.Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

3.1.5. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителя, определяемые в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенным гарантирующим поставщиком в интересах данного потребителя.

3.1.6. Обеспечить доступ Гарантирующего поставщика к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.1.7. Представлять Гарантирующему поставщику заявку с договорными объемами потребления электрической энергии и мощности на следующий календарный год с помесячной детализацией не позднее, чем за 2 месяца до начала очередного календарного года (не позднее 01 ноября текущего года). 3.1.8. Обеспечить беспрепятственный доступ персонала Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организациик электроустановкам, приборам учета (измерительному комплексу), оборудованию и компонентам интеллектуальной системы учета электрической энергии для:

* проверки условий эксплуатации, сохранности приборов учета (измерительного комплекса), и контроля их показаний, проверки условий эксплуатации и сохранности оборудования и компонентов интеллектуальной системы учета электрической энергии (не чаще одного раза в месяц);
* осуществления контроля выполнения ограничения режима потребления, введенного путем осуществления необходимых переключений в энергопринимающих устройствах Потребителя;
* контроля по средствам учета за соблюдением установленных режимов электропотребления (не чаще одного раза в месяц);
* осуществления иного контроля за соблюдением условий настоящего контракта (не чаще одного раза в месяц).
	+ 1. Обеспечить доступ к месту установки прибора учета представителей организаций, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний, в случаях и в порядке, которые предусмотрены разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.1.10. Обеспечить допуск для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также для проведения работ, связанных с эксплуатацией прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности) другого лица, представителей сетевой организации (гарантирующего поставщика - в отношении коллективного (общедомового) прибора учета) и иных собственников соответствующих приборов учета, в случае, если прибор учета расположен в границах балансовой принадлежности Потребителя.

3.1.11. Обеспечить сохранность и целостность прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя.

Потребитель, в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан возместить сетевой организации (гарантирующему поставщику) убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных сетевой организацией (гарантирующим поставщиком) приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

 Незамедлительно сообщать Гарантирующему поставщику обо всех нарушениях пломб, схем и неисправностях в работе приборов учета (измерительного комплекса) оборудования и компонентов интеллектуальной системы учета электрической энергии по телефону **49-74-64; 49-74-66**, **49-74-52, 49-74-74** с направлением соответствующего письменного сообщения в течение рабочего дня, следующего за днем обнаружения неисправности.

 В случае выхода из эксплуатации или утраты средств учета электрической энергии, находящихся на балансе Потребителя, восстановить их работоспособность в течение двух месяцев.

3.1.12. Беспрепятственно передавать электрическую энергию (мощность), принятую им от Гарантирующего поставщика через присоединенную сеть, другому потребителю, только с согласия Гарантирующего поставщика.

3.1.13. По требованию Гарантирующего поставщика производить отключение (ограничение) потребителей, присоединенных к электрическим сетям Потребителя и имеющих договорные отношения с Гарантирующим поставщиком.

3.1.14. Письменно уведомлять Гарантирующего поставщика об изменениях адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, ведомственной принадлежности, формы собственности, смене руководителя, об утрате (продлении) прав на энергопринимающее устройство, обо всех изменениях схем электроснабжения (Приложение № 1) коммерческого учета, и других данных, влияющих на надлежащее исполнение контракта, в течение 10 дней с момента наступления такого обстоятельства. В случае, невыполнения указанной обязанности, Потребитель несет риск неблагоприятных последствий, вызванных невыполнением данных обязательств, в том числе связанных с начислением платы за потребленную электроэнергию (мощность).

3.1.15. Не позднее 10 дней с момента получения запроса представлять Гарантирующему поставщику по его требованию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.1.16. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя в соответствии с Правилами технологического присоединения или Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

3.1.17. Обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

3.1.18. В случае, если расчетные прибор(ы) учета, установленные в границах объекта Потребителя не присоединен(ы) к интеллектуальной системе учета электрической энергии, в случае неисправности указанной системы, либо в случае отсутствия автоматической передачи данных, за три рабочих дня до окончания каждого расчетного периода, а в отношении приборов учета, установленных в отношении нежилых помещений многоквартирного дома, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, до окончания 26-го дня расчетного месяца, пред­ставлять Гарантирующему поставщику отчет о расходе электрической энергии за расчетный период, подписанный уполномоченным представителем Потребителя и скрепленный печатью (при наличии), по форме приложения № 5-ф. Показания приборов учета могут быть переданы по факсу 49-75-01, либо по электронной почте MSG@m-e-c.ru, с предостав­лением письменного отчета в течение следующих трех дней.

3.1.19. В случае выбора для расчетов с Гарантирующим поставщиком пятой или шестой ценовых категорий, предоставлять Гарантирующему поставщику по форме Приложения № 5(1)-ф детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток до 9 ч 00 мин дня, предшествующего суткам, на которые осуществляется планирование потребления. Данную информацию, заверенную подписью руководителя и скрепленную печатью (при наличии), направлять на электронный адрес disp@m-e-c.ru или по факсу (3519) 49 74 52.

3.1.20. В случае выбора для расчетов с Гарантирующим поставщиком пятой или шестой ценовых категорий Потребитель обязуется оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Потребитель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии.

3.1.21. Получать в структурном подразделении Гарантирующего поставщика, расположенном по адресу: г. Магнитогорск, ул. Советской Армии, д.8/1, для рассмотрения и подписания «Сводный акт первичного учета электроэнергии (мощности)» (Приложение № 4 ф). В случае невозможности получения данного документа в указанном порядке, письменно согласовать с Гарантирующим поставщиком иной порядок его получения.

При отсутствии возражений и замечаний к полученному «Сводному акту первичного учета электроэнергии (мощности)» Потребитель обязуется возвратить его Гарантирующему поставщику в течение трех рабочих дней с момента получения его у Гарантирующего поставщика. При наличии возражений и замечаний к полученному «Сводному акту первичного учету электроэнергии (мощности)» Потребитель обязуется письменно уведомить об этом Гарантирующего поставщика. В случае невозвращения «Сводного акта первичного учета электроэнергии (мощности)» в адрес Гарантирующего поставщика в течение трех рабочих дней с момента его получения и не направления Потребителем письменных возражений и замечаний к его содержанию, направленный Гарантирующим поставщиком «Сводный акт первичного учета электроэнергии (мощности)» считается согласованным со стороны Потребителя.

3.1.22. Получать в структурном подразделении Гарантирующего поставщика, расположенном по адресу: г. Магнитогорск, ул. Советской Армии, д.8/1, сводные акты первичного учета электрической энергии (мощности), выписанные счета-фактуры на оплату электропотребления. В случае невозможности получения данных документов в указанном порядке, письменно согласовать с Гарантирующим поставщиком иной порядок их получения.

3.1.23. Сообщать незамедлительно Гарантирующему поставщику по телефону **49-74-52; 49-74-74** об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них, пожарах в электроустановках, неисправностях средств учета, а также иных чрезвычайных ситуациях, возникших при пользовании энергией.

3.1.24. При ликвидации или реорганизации письменно известить об этом Гарантирующего поставщика и произвести оплату за потребленную электроэнергию (мощность).

3.1.25. Уведомлять Гарантирующего поставщика, письменно или по телефону диспетчерской службы (т. **49-74-52; 49-74-74)**, не менее чем за сутки, о начале проведения работ и любого вида переключений, связанных с изменением или на­рушением схемы учета электроэнергии.

3.1.26. В установленные сроки устранять выявленные нарушения, связанные с учетом и потреблением электроэнергии (мощности).

3.1.27. Соблюдать предусмотренный контрактом и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

3.1.28. Производить полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии в случаях предусмотренных действующим законодательством РФ и контрактом.

3.1.29. Потребитель обязан выполнить необходимые технические мероприятия в отношении технологически присоединенных к его электрическим сетям энергопринимающих устройств, обеспечивающих введение аварийного ограничения и (или) действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими требованиями Гарантирующего поставщика.

3.1.30. Потребитель обязуется осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.1.31. Потребитель обязуется выполнять требования Гарантирующего поставщика, Сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

3.1.32. Потребитель обязуется, в случае, если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) 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 Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, 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(Приложение № 8).

3.1.33. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.1.34. В случаях, предусмотренных действующим законодательством, провести очередные и внеочередные замеры электрической нагрузки и в течение трех дней предоставить результаты замеров Гарантирующему поставщику.

3.1.35. Исполнять иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством РФ.

**3.2. Потребитель имеет право:**

3.2.1. Требовать возмещения ущерба, связанного с нарушением подачи электроэнергии либо подачей электроэнергии ненадлежащего качества в порядке, установленном законодательством РФ.

3.2.2. Требовать от лица, ответственного в соответствии с законодательством РФ за эксплуатацию прибора учета (Приложение № 3), поверки либо замены прибора учета, в случае выхода его из строя, либо истечения межповерочного интервала.

3.2.3. Потребитель вправе выбирать, в случае и порядке, предусмотренном действующим законодательством, ценовую категорию, условия почасового планирования потребления электрической энергии.

3.2.4. В случае необходимости, направлять Гарантирующему поставщику для согласования Акт сверки расчетов за потребленную электроэнергию (мощность) и оказанные услуги.

3.2.5. Потребитель имеет право осуществлять обмен документами с Гарантирующим поставщиком в рамках настоящего контракта в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с применением электронной подписи (ЭП).

 Обмен документов осуществляется через организации, обеспечивающие обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи.

 При принятии Потребителем решения осуществлять обмен документами с Гарантирующим поставщиком в рамках настоящего контракта по телекоммуникационным каналам связи, Потребитель должен направить Гарантирующему поставщику соответствующую заявку. Обмен документами в электронном виде осуществляется с момента подписания сторонами соответствующего соглашения. 3.2.6. Потребитель уведомляется о предстоящем отключении или ограничении подачи электрической энергии при производстве плановых и внеплановых ремонтных и иных работ в электрических сетях АО «Горэлектросеть» из следующих источников:

- официальный сайт АО «Горэлектросеть»,

- официальный сайт ООО «МЭК»,

- официальный сайт Администрации г. Магнитогорска,

- ЕДДС Администрации г. Магнитогорска.

1. УЧЕТ И КОНТРОЛЬ ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1.Определение объема потребления (производства) электрической энергии (мощности) в рамках исполнения настоящего контракта осуществляется на основании:

 показаний приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности);

 в случае отсутствия актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов - на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или иными расчетными способами, предусмотренными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (мощности).

 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.

 Объемы электрической энергии рассчитываются в киловатт-часах(кВт\*час), мощности в киловаттах (кВт), округление при этом производится методом математического округления с точностью до целых.

4.2. В целях осуществления учета потребленной электроэнергии, стороны используют приборы учета (измерительный комплекс), в соответствии со схемой электроснабжения [(Приложение № 1),](file:///%5C%5Cm-e-c.ru%5C%D0%9C%D0%AD%D0%9A%20%D1%80%D0%B5%D1%81%D1%83%D1%80%D1%81%D1%8B%5C%D0%9F%D0%A3%5C%D0%94%D0%9E%5C%D0%9C%D0%AD%D0%9A-%D0%B4%D0%BE%D0%B3%5C%D0%A2%D0%B5%D0%BA%D1%81%D1%82%20%D0%B4%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D1%80%D0%B0%202021%5C%D0%B1%D1%8E%D0%B4%D0%B6%D0%B5%D1%82%D0%BD%D0%B8%D0%BA%D0%B8%20%D1%81%2001.07.2020%5C44-%D0%A4%D0%97%5C%D0%9A%2070%25%20%28%D0%B1%D0%B5%D0%B7.%20%D0%BF%D1%80%D0%B8%D0%BB%29%20-%2044-%D0%A4%D0%97%20%D1%81%2001.07.2020.doc#Приложение1) перечнем точек поставки [(Приложение № 3)](file:///%5C%5Cm-e-c.ru%5C%D0%9C%D0%AD%D0%9A%20%D1%80%D0%B5%D1%81%D1%83%D1%80%D1%81%D1%8B%5C%D0%9F%D0%A3%5C%D0%94%D0%9E%5C%D0%9C%D0%AD%D0%9A-%D0%B4%D0%BE%D0%B3%5C%D0%A2%D0%B5%D0%BA%D1%81%D1%82%20%D0%B4%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D1%80%D0%B0%202021%5C%D0%B1%D1%8E%D0%B4%D0%B6%D0%B5%D1%82%D0%BD%D0%B8%D0%BA%D0%B8%20%D1%81%2001.07.2020%5C44-%D0%A4%D0%97%5C%D0%9A%2070%25%20%28%D0%B1%D0%B5%D0%B7.%20%D0%BF%D1%80%D0%B8%D0%BB%29%20-%2044-%D0%A4%D0%97%20%D1%81%2001.07.2020.doc#Приложение5).

 При подключении прибора учета к интеллектуальной системе учета электроэнергии (мощности), сбор и обработка показаний приборов учета электрической энергии производится в автоматическом режиме с использованием такой системы.

4.3. Для целей определения объемов потребления электрической энергии (мощности) в рамках исполнения настоящего контракта используются показания приборов учета, соответствующих требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, требованиям, предусмотренным разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, в том числе к месту установки и классу точности, имеющих неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, допущенных в эксплуатацию в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на дату допуска (далее - расчетные приборы учета).

Для учета потребляемой (производимой) электрической энергии подлежат использованию приборы учета класса точности, соответствующего требованиям правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), а для потребителей - с максимальной мощностью не менее 670 кВт, в том числе приборы учета, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более.

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

4.4. Если приборы учета, соответствующие требованиям действующего законодательства РФ, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка - потребителей, производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, сетевых организаций, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):

в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, установленный и допущенный в эксплуатацию сетевой организацией (гарантирующим поставщиком) в рамках исполнения обязанностей, по установке приборов учета. Такой прибор учета становится расчетным прибором учета с даты допуска его в эксплуатацию;

в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки (при номинальных токах и напряжениях). Расчет величины потерь электрической энергии осуществляется в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

при равных величинах потерь электрической энергии от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала. Погрешность измерительного канала определяется в соответствии с нормативным правовым актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

при равенстве условий, указанных в абзацах втором и третьем настоящего пункта, в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии, в том числе входящий в измерительный комплекс;

при равенстве условий, указанных в абзацах втором - четвертом настоящего пункта, в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.

При этом приборы учета, расположенные по иную сторону границы балансовой принадлежности от расчетных приборов учета по соглашению сторон договора энергоснабжения, договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), могут быть определены как контрольные приборы учета и в указанных в настоящем разделе случаях использоваться для определения объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке.

4.5. При технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, к электрическим сетям прибор учета подлежит установке на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов. При этом прибор учета может быть установлен в границах объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежного субъекта по соглашению сторон либо в иных случаях, предусмотренных Правилами технологического присоединения.

 При установке приборов учета в случаях, не связанных с технологическим присоединением, приборы учета подлежат установке в местах, указанных в документах о технологическом присоединении и (или) актах допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, при этом необходимо руководствоваться документом (актом), который был оформлен и подписан позднее.

При отсутствии информации о местах установки приборов учета в документах о технологическом присоединении и (или) актах допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии или отсутствии технической возможности установки прибора учета в указанных местах, если иное не установлено соглашением сторон, прибор учета подлежит установке на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов. При этом прибор учета может быть установлен в границах объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежного субъекта.

При отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности, если иное не установлено соглашением сторон, прибор учета подлежит установке в месте, максимально к ней приближенном, в котором имеется техническая возможность его установки

4.6. Лицо, ответственное в соответствии с законодательством РФ, за эксплуатацию прибора учета, указанное в Приложении № 3 настоящего контракта, осуществляет установку либо замену прибора учета в случаях, не связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.

Установка (замена) прибора учета электрической энергии и допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии должны быть осуществлены, указанным лицом не позднее 6 месяцев:

с даты истечения интервала между поверками или срока эксплуатации прибора учета, если соответствующая дата (срок) установлена в договоре энергоснабжения (оказания услуг по передаче электрической энергии);

с даты получения обращения потребителя электрической энергии, сетевой организации или иного владельца объектов электросетевого хозяйства об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также об утрате, о выходе прибора учета из строя и (или) его неисправности;

с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности прибора учета в ходе проведения его проверки;

с даты признания прибора учета утраченным.

4.7. Установка и допуск установленного прибора учета в эксплуатацию лицом, обязанным осуществлять такие действия в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе действия потребителя и гарантирующего поставщика, которые они обязаны совершить в целях обеспечения установки и допуска установленного прибора учета в эксплуатацию, осуществляются в порядке, предусмотренном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии

4.8. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), то 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.

 Величина потерь определяется в соответствии с [Приложением №](file:///%5C%5Cm-e-c.ru%5C%D0%9C%D0%AD%D0%9A%20%D1%80%D0%B5%D1%81%D1%83%D1%80%D1%81%D1%8B%5C%D0%9F%D0%A3%5C%D0%94%D0%9E%5C%D0%9C%D0%AD%D0%9A-%D0%B4%D0%BE%D0%B3%5C%D0%A2%D0%B5%D0%BA%D1%81%D1%82%20%D0%B4%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D1%80%D0%B0%202021%5C%D0%B1%D1%8E%D0%B4%D0%B6%D0%B5%D1%82%D0%BD%D0%B8%D0%BA%D0%B8%20%D1%81%2001.07.2020%5C44-%D0%A4%D0%97%5C%D0%9A%2070%25%20%28%D0%B1%D0%B5%D0%B7.%20%D0%BF%D1%80%D0%B8%D0%BB%29%20-%2044-%D0%A4%D0%97%20%D1%81%2001.07.2020.doc#Приложение5) 3.

4.9. Прибор учета (измерительный комплекс) признается расчетным после допуска его в эксплуатацию, его опломбирования представителем Гарантирующего поставщика, либо Сетевой организации, что подтверждается актом допуска прибора учета в эксплуатацию. По окончании допуска в эксплуатацию прибора учета в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба (далее - контрольная пломба) и (или) знаки визуального контроля.

При изменении перечня средств коммерческого учета, [Приложение](file:///%5C%5Cm-e-c.ru%5C%D0%9C%D0%AD%D0%9A%20%D1%80%D0%B5%D1%81%D1%83%D1%80%D1%81%D1%8B%5C%D0%9F%D0%A3%5C%D0%94%D0%9E%5C%D0%9C%D0%AD%D0%9A-%D0%B4%D0%BE%D0%B3%5C%D0%A2%D0%B5%D0%BA%D1%81%D1%82%20%D0%B4%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D1%80%D0%B0%202021%5C%D0%B1%D1%8E%D0%B4%D0%B6%D0%B5%D1%82%D0%BD%D0%B8%D0%BA%D0%B8%20%D1%81%2001.07.2020%5C44-%D0%A4%D0%97%5C%D0%9A%2070%25%20%28%D0%B1%D0%B5%D0%B7.%20%D0%BF%D1%80%D0%B8%D0%BB%29%20-%2044-%D0%A4%D0%97%20%D1%81%2001.07.2020.doc#Приложение5) № 3 считается измененным с момента допуска прибора учета в эксплуатацию Гарантирующим поставщиком (Сетевой организацией) и оформления соответствующего акта.

4.10. Демонтаж приборов учета и иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета, для случаев не связанных с их заменой, допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки приборов учета и производится согласно письменной заявке Потребителя, в присутствии представителей Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации, с оформлением акта демонтажа. Прибор учета должен быть установлен не позднее 6 месяцев с момента составления акта демонтажа. С момента демонтажа и до установки прибора учета объем потребляемой электрической энергии определяется на основании замещающей информации.

4.11. Для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного через измерительные трансформаторы составляется паспорт-протокол измерительного комплекса, который хранится у собственника прибора учета, входящего в измерительный комплекс.

4.12. Периодическая поверка прибора учета, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений. Результаты поверки прибора учета удостоверяются знаком поверки (поверительным клеймом) и (или) свидетельством о поверке.

После проведения поверки прибора учета (измерительного комплекса) такой прибор учета (измерительный комплекс) должен быть установлен и допущен в эксплуатацию в порядке, предусмотренном настоящим контрактом.

4.13. В случае непредставления показаний лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные контрактом и разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (далее - непредставление показаний расчетного прибора учета в установленные сроки), для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период при наличии контрольного прибора учета используются показания такого контрольного прибора учета.

4.14. 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.

4.15. В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, в том числе в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединенных через объекты Потребителя электрической энергии, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета объем потребления 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, а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации.

4.16. В случае истечения интервала между поверками измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, объем потребления (производства) электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) определяется как объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс.

Если в соответствии с действующим законодательством приобретение, установку, замену и эксплуатацию такого измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, осуществляет не Сетевая организация или Гарантирующий поставщик, то объем потребления (производства) электрической энергии для расчета за потребленную (произведенную) электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии определяется в следующем порядке:

для 1-го и последующих часов первого расчетного периода определяется с использованием замещающей информации;

начиная с 1-го дня второго расчетного периода объем потребления электрической энергии определяется на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс, и умножается на коэффициент 1,5, объем произведенной электрической энергии, определяется на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс, и умножается на коэффициент 0,5.

4.17. Сохранность прибора учета (измерительного комплекса) определяется отсутствием следов порчи корпуса прибора или повреждения его внутреннего оборудования, а также сохранностью контрольных пломб, знаков визуального контроля и их функций (отсутствует движение пломбы на пломбировочной проволоке, не разбито стекло, не нару­шена коммутация, есть наличие знака маркировки (идентификационного номера), соответствием пломб поверителя оттиску в свидетельстве о поверке и (или) записи в паспорте (формуляре) средства измерений и т.п.

4.18. По каждому факту нарушения коммерческого учета электроэнергии или неучтенного потребления составляется акт о неучтенном потреблении, в котором фиксируется нарушение, показание прибора учета электроэнергии и определяется порядок дальнейшего расчета объема потребленной электрической энергии.

4.19. В случае временного выхода из эксплуатации или утраты прибора учета (измерительного комплекса) либо оборудования и компонентов интеллектуальной системы учета, предназначенных для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, нарушении их целостности, Потребитель обязан немедленно уведомить об этом Гарантирующего поставщика.

4.20. Объем безучетного потребления электрической энергии, т. е. потребление электрической энергии с нарушением установленного контрактом порядка учета электрической энергии со стороны потребителя, 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) (далее - измерительные трансформаторы), 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, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на Потребителя, а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности Потребителя подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета определяется с применением расчетного способа, предусмотренного подп. «а» пункта 1 Приложения № 3 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.21. По факту выявленного безучетного потребления расчетный прибор учета признается вышедшим из строя.

1. **ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ПОТРЕБЛЯЕМУЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)**

**5.1.Расчеты по нерегулируемым ценам**

5.1.1. Расчеты за электрическую энергию (мощность) осуществляются с учетом того, что:

стоимость электрической энергии (мощности) включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

Продажа электрической энергии (мощности) Потребителю осуществляется по нерегулируемым ценам не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных Гарантирующим поставщиком по ценовым категориям. Выбор ценовой категории осуществляется Потребителем самостоятельно, в соответствии Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.1.2. Значения предельных уровней нерегулируемых цен и стоимость потребленной электрической энергии (мощности) определяются Гарантирующим поставщиком в соответствии со структурой, установленной Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, и согласно порядку, утверждённому Постановлением Правительства РФ №1179 от 29.12.2011 г. «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)». Значения предельных уровней нерегулируемых цен и их составляющие публикуются на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет [www.m-e-c.ru](http://www.m-e-c.ru) не позднее 15 дней со дня окончания расчетного периода.

5.1.3. При вступлении в силу нормативно-правовых актов, изменяющих порядок определения стоимости электрической энергии, отпускаемой на розничном рынке, а также в случае принятия уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов новых решений, расчеты за электрическую энергию производятся по стоимости, определенной на основании вновь принятых нормативных актов.

5.1.4. В случае отсутствия на сайте коммерческого оператора оптового рынка нерегулируемых цен в течение 10 дней после окончания соответствующего расчетного периода, Гарантирующим поставщиком для определения стоимости фактического объема электрической энергии (мощности), поставленного Потребителю, используются нерегулируемые цены на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого они определены и официально опубликованы для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

 После опубликования коммерческим оператором нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) Гарантирующий поставщик проводит перерасчет стоимости потребленной электроэнергии (мощности) Потребителем в соответствии с фактическими значениями предельных уровней нерегулируемых цен.

 **5.2. Порядок расчетов за потребляемую электроэнергию**

5.2.1. Расчеты за потребленную электроэнергию (мощность) производятся Потребителем на основании показаний средств учета за расчетный период.

5.2.2. За расчетный период принимается один календарный месяц.

5.2.3. В стоимость потребленной электрической энергии (мощности), подлежащей оплате, включается сумма на­лога на добавленную стоимость.

5.2.4. Оплата по настоящему контракту производится ежемесячно путем перечисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика в следующем порядке:

5.2.4.1. Платежи, которые должны быть произведены в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности):

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

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

5.2.4.2. 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.

5.2.5. Для определения размера платежей (п. 5.2.4.1), которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

5.2.6. В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей, используется цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

5.2.7. Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) в соответствии с п.5.2.4.1 настоящего договора принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия данных о фактическом объеме потребления электрической энергии за предыдущий расчетный период, для определения платежей в соответствии с п. 5.2.4.1, подлежащий оплате объем рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

5.2.8. Счет- фактуру Потребитель получает у Гарантирующего поставщика.В случае невозможности получения данных документов в указанном порядке, Потребитель должен письменно согласовать с Гарантирующим поставщиком иной порядок ее получения.

5.2.9. Датой оплаты считается день поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

**5.3. Цена контракта**

5.3.1. Цена контракта составляет

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

5.3.2. Цена настоящего контракта является твердой на весь срок действия контракта, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством РФ.

1. **ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ РЕЗУЛЬТАТА ИСПОЛНЕНИЯ КОНТРАКТА**

6.1. Приемка результатов исполнения контракта осуществляется приемочной комиссией Потребителя в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента предоставления Гарантирующим поставщиком результатов исполнения контракта и предоставления Гарантирующим поставщиком сводного акта первичного учета электрической энергии (мощности).

 Для проверки поставленной электрической энергии и оказанных услуг, Потребитель может провести экспертизу. Экспертиза может быть проведена Потребителем своими силами, либо для ее проведения могут привлекаться эксперты, экспертные организации, в порядке, предусмотренном Федеральным законом № 44-ФЗ от 05.04.2013г. «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

6.2. Потребитель в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения сводного акта первичного учета электрической энергии, обязан направить Гарантирующему поставщику подписанный сводный акт первичного учета электрической энергии или мотивированный отказ от приемки.

6.3. В случае мотивированного отказа Потребителя сторонами составляется двухсторонний акт с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения.

6.4. Потребитель, обнаруживший недостатки при приемке, вправе ссылаться на них в случаях, если в двухстороннем акте либо в ином документе, удостоверяющем приемку, были оговорены эти недостатки либо возможность последующего предъявления требования об их устранении.

6.5. Подписание Потребителем сводного акта первичного учета электрической энергии (мощности) подтверждает положительный результат проведенной Потребителем экспертизы поставленной ему электрической энергии (мощности) и оказанных услуг.

**7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

7.1 Стороны несут ответственность в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ими своих обязательств в порядке и размерах, предусмотренных действующим законодательством РФ и настоящим контрактом.

**7.2.** **Ответственность Потребителя:**

7.2.1. В случае просрочки исполнения Потребителем обязательств, предусмотренных контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств, предусмотренных контрактом, Гарантирующий поставщик вправе потребовать уплаты неустоек (штрафов, пеней). Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного контрактом срока исполнения обязательства. Такая пеня устанавливается контрактом в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пеней ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от не уплаченной в срок суммы. Штрафы начисляются за ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных контрактом. Размер штрафа устанавливается контрактом в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

7.2.2. За каждый факт неисполнения Потребителем обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных контрактом, размер штрафа определяется в следующем порядке:

а) 1000 рублей, если цена контракта не превышает 3 млн. рублей (включительно);

б) 5000 рублей, если цена контракта составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);

в) 10000 рублей, если цена контракта составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);

г) 100000 рублей, если цена контракта превышает 100 млн. рублей.

7.2.3. Общая сумма начисленных штрафов за ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств, предусмотренных контрактом, не может превышать цену контракта.

**7.3.** **Ответственность Гарантирующего поставщика:**

7.3.1. В случае просрочки исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных контрактом, Потребитель направляет Гарантирующему поставщику требование об уплате неустоек (штрафов, пеней).

 Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения Гарантирующим поставщиком обязательства, предусмотренного контрактом, в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пени ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от цены контракта, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных контрактом и фактически исполненных Гарантирующим поставщиком.

 Штрафы начисляются за неисполнение или ненадлежащее исполнение Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных контрактом. Размер штрафа устанавливается контрактом в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

7.3.2. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных контрактом, размер штрафа определяется в следующем порядке:

а) 10 процентов цены контракта (этапа) в случае, если цена контракта (этапа) не превышает 3 млн. рублей;

б) 5 процентов цены контракта (этапа) в случае, если цена контракта (этапа) составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);

в) 1 процент цены контракта (этапа) в случае, если цена контракта (этапа) составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);

г) 0,5 процента цены контракта (этапа) в случае, если цена контракта (этапа) составляет от 100 млн. рублей до 500 млн. рублей (включительно).

7.3.3. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком обязательства, предусмотренного контрактом, которое не имеет стоимостного выражения, размер штрафа устанавливается (при наличии в контракте таких обязательств) в следующем порядке:

а) 1000 рублей, если цена контракта не превышает 3 млн. рублей;

б) 5000 рублей, если цена контракта составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);

в) 10000 рублей, если цена контракта составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);

г) 100000 рублей, если цена контракта превышает 100 млн. рублей.

7.3.4. Общая сумма начисленных штрафов за ненадлежащее исполнение Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных контрактом, не может превышать цену контракта.

7.4. Сторона освобождается от уплаты неустойки (штрафа, пени), если докажет, что неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства, предусмотренного контрактом, произошло вследствие непреодолимой силы или по вине другой стороны.

7.5. В случае введения ограничения или отключения Потребителя за неуплату или по иным основаниям, предусмотренным нормативными актами, контрактом, Гарантирующий поставщик не несет ответственности за последствия, вызванные таким ограничением или отключением.

7.6. . В случае выявления фактов безучетного потребления электрической энергии (мощности) и (или) с нарушением установленного порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям, в том числе потребления электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по настоящему контракту, в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии (далее - бездоговорное потребление электрической энергии) допускается введение в установленном порядке ограничения режима потребления электрической энергии.

7.7. По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии (мощности) составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии, на основании которого осуществляются расчеты за потребленную таким образом электрическую энергию. В акте о неучтенном потреблении электрической энергии содержатся данные о Потребителе или лице, осуществляющем безучетное потребление электрической энергии, способе и месте осуществления выявленного нарушения, описание приборов учета на момент составления акта, о дате предыдущей проверки, данные о ранее установленных контрольных пломбах и (или) знаках визуального контроля, объяснения Потребителя по выявленному факту и его замечания к составленному акту (при их наличии).

7.8. В случае если при безучетном потреблении было выявлено использование потребителем мощности, величина которой превышает величину максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя, указанную в документах о технологическом присоединении, в акте о неучтенном потреблении электрической энергии должны содержаться также следующие данные:

величина максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя, указанная в документах о технологическом присоединении; фактическая мощность энергопринимающих устройств, используемая потребителем; способ, с применением которого было выявлено превышение величины максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя, указанной в документах о технологическом присоединении; действия потребителя, которые повлекли превышение величины максимальной мощности, указанной в контракте, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке (при наличии таких данных).

7.9. При составлении акта о неучтенном потреблении электрической энергии должен присутствовать Потребитель либо его представитель. Отказ Потребителя, либо его представителя от подписания составленного акта о неучтенном потреблении электрической энергии, а равно отказ от присутствия при его составлении отражается с указанием причин такого отказа в акте о неучтенном потреблении электрической энергии.

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

7.10. Расчет объема безучетного потребления электрической энергии (мощности) осуществляется на основании материалов проверки (акта о неучтенном потреблении электрической энергии), а также на основании документов, представленных Потребителем, либо его представителем.

7.11. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного подпунктом "а" пункта 1 приложения N 3 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

 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 3 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

7.12. Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей 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 действующим законодательством) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

 С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии до даты замены прибора учета объем потребления электрической энергии (мощности) определяется на основании замещающей информации.

7.13. Стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного безучетного потребления электрической энергии рассчитывается и взыскивается Гарантирующим поставщиком с Потребителя на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии. Стоимость объема безучетного потребления рассчитывается по ценам на электрическую энергию (мощность), определяемым и применяемым за расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии, а также условиями контракта.

 Стоимость электрической энергии в определенном в соответствии с настоящим контрактом объеме безучетного потребления включается Гарантирующим поставщиком в выставляемый потребителю счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии. Потребитель обязан оплатить указанный счет в срок, определенный в настоящем контракте.

7.14. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему контракту, если это явилось следствием действия обстоятельств непреодолимой силы, возникших в период действия контракта и препятствующих выполнению условий настоящего контракта.

7.15. В случае если энергопринимающее устройство Потребителя присоединено к сетям сетевой организации через энергопринимающее устройство (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо присоединены к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства, Гарантирующий поставщик несет ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

7.16. Все споры и разногласия, возникающие в процессе исполнения контракта, разрешаются путём переговоров. Споры и разногласия, по которым стороны не достигнут соглашения, передаются на рассмотрение в Арбитражный суд Челябинской области. Досудебный (претензионный) порядок урегулирования споров является обязательным. Спор по настоящему контракту может быть передан на разрешение суда по истечении 30 (тридцати) календарных дней с даты получения претензии (требования) заинтересованной стороной контракта.

**8. ИЗМЕНЕНИЕ УСЛОВИЙ КОНТРАКТА**

8.1. Изменение существенных условий контракта при его исполнении допускается по соглашению сторон.

**9. ОТКАЗ ОТ ИСПОЛНЕНИЯ КОНТРАКТА, РАСТОРЖЕНИЕ КОНТРАКТА**

9.1. Потребитель вправе принять решение об одностороннем отказе от исполнения контракта по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом РФ.

9.2. Отказ от исполнения контракта в одностороннем порядке производится в соответствии со ст. 95 Федерального закона от 05 апреля 2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

9.3. Расторжение контракта допускается по соглашению сторон, по решению суда, в случае одностороннего отказа стороны контракта от исполнения контракта в соответствии с гражданским законодательством.

**10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ,**

**СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА**

10.1. Настоящий контракт вступает в силу со дня его подписания обеими сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с \_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. и действует по 31 декабря 202\_г. (включительно), а в части оплаты до полного исполнения обязательств.

10.2. Любые изменения и дополнения к настоящему контракту имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими сторонами.

10.3. Настоящий Контракт составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу. Приложения к Контракту являются его неотъемлемой частью. Контракт скрепляется печатью (при наличии).

10.4. Направление подлинных документов (дополнительных соглашений к контракту, актов и пр.) по контракту должно производиться заказной корреспонденцией, если иной порядок не согласован сторонами.

10.5 Взаимоотношения сторон, не урегулированные настоящим контрактом, регулируются действующим законодательством РФ.

**11. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ**

1. Приложение № 1«Однолинейная схема электроснабжения»;
2. Приложение № 2 «Карта договорных величин потребления электрической энергии и мощности»;
3. Приложение № 3 «Перечень точек поставки»;
4. Приложение № 4-ф «Сводный акт первичного учета электроэнергии (мощности)»;
5. Приложения № 5-ф «Отчет о потребленной электроэнергии»;
6. Приложение № 5 (1)-ф «Детализация планового объема потребления электрической энергии по часам суток»;
7. Приложение № 8 «Акт аварийной и технологической брони электроснабжения» (*при наличии)*;
8. Приложение № 9 «Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной от­ветственности», либо «Акт об осуществлении технологического присоединения», либо «Уведомление об обеспечении возможности присоединения к электрическим сетям»;
9. Приложения №№ 1, 2, 3 оформляются Гарантирующим поставщиком на основании данных, предоставляемых Потребителем;
10. Приложение № 8 оформляется Сетевой организацией по заявлению потребителя;
11. Приложение №№ 6, 7 в настоящем контракте не предусмотрены.

**РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «МАГНИТОГОРСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»:**

455038 г. Магнитогорск, ул. Советской Армии, д.8/1; р/сч 40702810100000100451 в Банк «КУБ» (АО) кор/сч 30101810700000000949 БИК 047516949, ИНН 7445020452 КПП 785150001 ОГРН 1027402167704 ОКПО 32520304 ОКАТО 75438375000 ОКТМО 75738000001 ОКВЭД2 35.14. Телефон (3519) 497400, факс (3519) 497401, E-Mail: info@m-e-c.ru

**ПОТРЕБИТЕЛЬ:**

ИНН ОГРН и т.п.

Контактная информация для направления уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии:

Тел. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Адрес электронной почты\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

###

|  |  |
| --- | --- |
|  **ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК** Начальник правового управления |  **ПОТРЕБИТЕЛЬ** |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Е. В. Емельяновм.п. |  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ м.п. |