**ДОГОВОР**

**ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № \_\_\_\_\_\_**

|  |  |
| --- | --- |
| г. Магнитогорск |  «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_ 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, совместно именуемые **«Стороны»**, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. **ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**
	1. Гарантирующий поставщик обязуется по заданию Потребителя осуществлять продажу электрической энергии (мощности), 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.
	2. Договор энергоснабжения 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»).
	3. Дата и время начала исполнения обязательств – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_г.
	4. 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.
2. **ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА**

**2.1. Гарантирующий поставщик обязан:**

* + 1. Поставлять Потребителю электрическую энергию (мощность) в соответствии с однолинейной схемой элек­троснабжения [(Приложение № 1)](#Приложение1), в точки поставки, поименованные в Приложении № 3, качество и параметры которой должны соответствовать требованиям ГОСТ, технических регламентов и иным обязательным требованиям, при условии соблюдения сторонами договора параметров качества.
		2. 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.
		3. Производить расчет стоимости поставляемой Потребителю электроэнергии (мощности) и иных услуг, в соответствии с выбранной потребителем ценовой категорией (Приложение №3).
		4. Выставлять Потребителю счета-фактуры на оплату электрической энергии (мощности) и оказанных услуг.
		5. На основании данных коммерческого учета, оформлять «Сводный акт первичного учета электроэнергии (мощности)» [(Приложение №4-ф)](#Приложение8) в 2-х экземплярах, и предоставлять Потребителю на подпись.
		6. Опломбировывать устройства и аппараты, предотвращающие доступ к токоведущим частям и средствам учета, в результате которого возможно искажение результатов измерения.
		7. Уведомлять Потребителя о дате проведения очередных и внеочередных замеров электрической нагрузки не позднее, чем за 2 недели до проведения замеров.
		8. В случае реорганизации, изменения формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, сообщать об изменениях Потребителю в письменной форме, либо на электронную почту Покупателя.
		9. 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 принадледжности 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. Вводить ограничение подачи электрической энергии (мощности) в случаях и порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

 Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется, в том числе посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на номер мобильного телефона \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, посредством направления сообщения на адрес электронной почты \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика **www.m-e-c.ru** в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», зарегистрированном в качестве средства массовой информации, посредством включения текста уведомления в счет (счет-фактуру) на оплату потребленной электрической энергии (мощности), либо любым позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом.

 Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления посредством направления смс-сообщения на номер мобильного телефона, считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным в день направления 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 уведомления.

 В случае уведомления Потребителя о введении ограничения режима потребления 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.

2.2.3. Приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору в случае неисполнения Потребителем обязательств по оплате приобретенной им электрической энергии (мощности) и оказанных услуг.

2.2.4. Проводить проверки соблюдения Потребителем условий договора, определяющих порядок учета поставляемой электрической энергии (мощности), а также наличия у Потребителя оснований для потребления электрической энергии (мощности).

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

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

1. **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 договором, оплачивать принятую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги, в том числе в случаях, установленных Постановлением Правительства РФ № 354 от 06.05.2011г., электроэнергию, потребленную на общедомовые нужды, в случае, если объект потребителя является нежилым помещением в многоквартирном доме.

3.1.3. Производить оплату расходов Гарантирующего поставщика (определяемых калькуляцией Гарантирующего поставщика) на введение ограничения (прекращения) и возобновление подачи электроэнергии, если указанные меры применялись к Потребителю за нарушение договорных обязательств по оплате электроэнергии, мощности и оказанных услуг.

Указанные расходы Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации возмещаются Потребителем как в случаях фактического ограничения (прекращения) подачи электроэнергии, так и в случае предоставления документов, подтверждающих оплату задолженности, позднее 9-00 часов дня введения ограничения электроснабжения.

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

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

3.1.6. 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.

3.1.7. 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.

3.1.8. При необходимости оформления карты договорных величин направлять Гарантирующему поставщику заявку с договорными объемами потребления электрической энергии и мощности с помесячной детализацией не позднее, чем за 2 месяца до начала очередного календарного года (не позднее 01 ноября текущего года). 3.1.9. 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 договора (не чаще одного раза в месяц).

3.1.10. Обеспечить доступ к месту установки прибора учета представителей организаций, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета (Приложение № 3), 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.

3.1.11. 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.

3.1.12. 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).

3.1.13. Незамедлительно сообщать Гарантирующему поставщику обо всех нарушениях пломб, схем и неисправностях в работе приборов учета (измерительного комплекса) электрической энергии, 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.

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

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

3.1.16. 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 договора, 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).

3.1.17. 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).

3.1.18. 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.

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

3.1.20. 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.

3.1.21. 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. Данная информация, заверенная подписью руководителя и скрепленная печатью (при наличии), направляется на электронный адрес disp@m-e-c.ru или по факсу (3519) 49 74 52.

3.1.22. 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.

3.1.23. 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 электрической энергии (мощности)» считается согласованным со стороны Потребителя.

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

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

3.1.26. 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.

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

3.1.28. 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.

3.1.29. В установленные сроки устранять выявленные нарушения, связанные с потреблением электроэнергии (мощности).

3.1.30. 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 и Сетевой организации.

3.1.31. Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

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

3.1.33. 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.

3.1.34. 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 договора энергоснабжения или при возникновении после заключения договора энергоснабжения 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).

3.1.35. 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.

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

3.1.37. 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. Потребитель имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет расторжение такого договора, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности).

3.2.5. Потребитель вправе в одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, что влечет изменение условия договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного Гарантирующим поставщиком по договору за расчетный период, при условии выполнения Потребителем следующих обязанностей:

 не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения договора оплатить Гарантирующему поставщику стоимость потребленной до заявленной даты изменения договора электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных пунктом 85 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, начисленную ему Гарантирующим поставщиком сумму компенсации в связи с изменением договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого Гарантирующим поставщиком;

 не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения договора предоставить Гарантирующему поставщику выписку из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержащую сведения о продавце, а также согласованные сторонами указанные в пункте 64 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии условия, обязательные при заключении такого договора, которая должна быть подписана уполномоченными лицами сторон такого договора и заверена печатями сторон такого договора;

 с даты изменения в соответствии с настоящим пунктом заключенного с Гарантирующим поставщиком договора энергоснабжения оплачивать Гарантирующему поставщику услуги по передаче электрической энергии в объеме, соответствующем всему объему потребления электрической энергии (мощности).

3.2.6. Потребитель, имеющий намерение воспользоваться своим правом, предусмотренным пунктом 3.2.5. настоящего договора, обязан передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее, чем за двадцать рабочих дней, до заявляемой им даты расторжения или изменения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

 При нарушении Потребителем требования настоящего пункта об уведомлении Гарантирующего поставщика в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных пунктом 3.2.5 настоящего договора, определенные заключенным с Гарантирующим поставщиком договором обязательства Потребителя и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

3.2.7. Потребитель вправе с даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, либо к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии оплаты потребленной электрической энергии, мощности и предоставленных услуг по настоящему договору энергоснабжения в полном объеме и соблюдения установленных действующим законодательством условий заключения договоров с указанными субъектами.

3.2.8. Заключить с банком, обслуживающим расчетный счет, указанный Потребителем для расчетов за потребленную электроэнергию и мощность, дополнительное соглашение к договору бан­ковского счета, предусматривающее заранее данный акцепт на списание денежных средств за потребленную электроэнергию (мощность) с расчетного счета Потребителя в пользу Гарантирующего поставщика. Копию вышеуказанного дополнительного соглашения Потребитель представляет Гарантирующему поставщику в течение 5 дней с момента заключения дополнительного соглашения.

3.2.9. Возложить обязательство по оплате потребленной электроэнергии (мощности) на третьих лиц (ст. 313 ГК РФ). При этом в основании платежного документа плательщик должен указать наименование Потребителя, номер и дату заключения настоящего договора.

 Потребитель несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своего денежного обязательства третьими лицами.

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

3.2.11. Подавать Гарантирующему поставщику заявку на отключение и опломбирование временно или постоянно незагруженных электроустановок, с последующей оплатой услуг по отключению (подключению), на основании калькуляции, утвержденной Гарантирующим поставщиком.

3.2.12. Потребитель имеет право осуществлять обмен документами с Гарантирующим поставщиком в рамках настоящего договора 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 договора по телекоммуникационным каналам связи, Потребитель должен направить Гарантирующему поставщику соответствующую заявку. Обмен документами в электронном виде осуществляется с момента подписания сторонами соответствующего соглашения.

3.2.13. Потребитель уведомляется о предстоящем отключении или ограничении подачи электрической энергии при производстве плановых и внеплановых ремонтных и иных работах в электрических сетях сетевой организации – АО «Горэлектросеть» из следующих источников:

- официальный сайт АО «Горэлектросеть»,

- официальный сайт ООО «МЭК»,

- официальный сайт Администрации г. Магнитогорска,

- ЕДДС администрации г. Магнитогорска.

**4. УЧЕТ И КОНТРОЛЬ ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

4.1.Определение объема потребления (производства) электрической энергии (мощности) в рамках исполнения настоящего договора 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),](#Приложение1) перечнем точек поставки [(Приложение № 3)](#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 договора 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 договора, 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 договору 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 №](#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](#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 договором.

4.13. В случае непредставления показаний лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные договором 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 договором 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 ПРИМЕНИЯ ГРАФИКОВ АВАРИЙНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ (ОТКЛЮЧЕНИЯ) РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

5.1. Графики аварийного ограничения разрабатываются Сетевой организацией на основании заданий, ежегодно выдаваемых диспетчерским центром (Челябинским региональным диспетчерским управлением).

5.2. Величины аварийного ограничения (отключения) для Потребителя разрабатываются Гарантирующим поставщиком на основании заданий, ежегодно выдаваемых Сетевой организацией.

5.3. Для Потребителя разрабатываются и утверждаются величины ограничения (отключения) (Приложение 7) для включения в следующие виды графиков аварийного ограничения:

график ограничения режима потребления электрической энергии;

график ограничения режима потребления электрической мощности;

график временного отключения потребления.

**5.4. Порядок применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)**

5.4.1. Основаниями для введения в действие графиков аварийного ограничения являются возникновение или угроза возникновения аварийных электроэнергетических режимов, а именно возникновение или угроза возникновения выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений, в том числе вследствие:

возникновения в энергосистеме или отдельных ее частях недопустимого дефицита электрической энергии и мощности, приводящего к снижению частоты электрического тока ниже 49,8 Гц или снижению напряжения ниже минимально допустимых уровней;

недостаточности производства электрической энергии и мощности в отдельных частях энергосистемы, приводящей к недопустимой перегрузке линий электропередачи, трансформаторов или иного электросетевого оборудования или создающей угрозу такой перегрузки;

повреждения электросетевого оборудования, в том числе в результате чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера;

повреждения систем технологического управления, технологической связи и противоаварийной автоматики.

5.4.2. Графики аварийного ограничения вводятся в действие при условии невозможности предотвращения обстоятельств, являющихся основанием для введения в действие графиков аварийного ограничения, путем использования технологических резервов мощности.

5.4.3. Аварийные ограничения вводятся без согласования с Потребителем. При применении графиков аварийного ограничения Потребитель электрической энергии может быть ограничен в подаче электрической энергии до величины аварийной брони.

5.4.4. Графики аварийного ограничения вводятся в действие Сетевой организацией путем выдачи диспетчерских команд и (или) распоряжений.

5.4.5. О выдаче диспетчерской команды (распоряжения) о введении в действие графиков аварийного ограничения Сетевой организацией делается запись в оперативном журнале с указанием основания введения в действие графиков аварийного ограничения, объемов аварийных ограничений, Потребителя, времени начала и окончания ограничения, фамилии лица, передавшего диспетчерское распоряжение и фамилии лица, принявшего диспетчерскую команду (распоряжение).

5.4.6. При введении в действие графиков аварийного ограничения Потребитель самостоятельно выполняет необходимые технические мероприятия, обеспечивающие введение аварийного ограничения на величину, рассчитанную Гарантирующим поставщиком совместно с Сетевой организацией (Приложение 7).

5.4.7. При невыполнении Потребителем диспетчерских команд (распоряжений) Сетевой организации о введении в действие графиков аварийного ограничения, Сетевая организация вправе отключить указанного Потребителя непосредственно с питающих центров или ограничить его потребление вплоть до уровня аварийной брони.

5.4.8. Графики ограничения режима потребления вводятся в действие начиная с 0 часов 00 минут следующих суток, с уведомлением об этом Потребителя не позднее 14 часов 00 минут текущих суток (по местному времени).

5.4.9. Сообщения о введении в действие графиков ограничения режима потребления могут быть дополнительно переданы через средства массовой информации и иными доступными способами.

**5.5. Порядок применения графиков временного отключения потребления**

5.5.1. Графики временного отключения потребления вводятся в действие в случае:

- невозможности введения в действие графиков ограничения режима потребления в сроки, необходимые для предупреждения или предотвращения аварийных электроэнергетических режимов, либо сохранения причин, послуживших основанием для введения в действие графиков ограничения режима потребления, после их введения;

- невыполнения потребителями диспетчерских распоряжений Сетевой организации об аварийных ограничениях, о введении в действие графиков ограничения режима потребления.

5.5.2. Сетевая организация обеспечивает техническую возможность ввода графиков временного отключения потребления в требуемое время, в том числе дистанционный ввод графиков временного отключения потребления. При отсутствии такой возможности Сетевая организация разрабатывает и согласовывает с Потребителем перечень мероприятий, обеспечивающих дистанционный ввод графиков временного отключения потребления.

5.5.3. Действия по временному отключению потребления в порядке и сроки, предусмотренные графиками временного отключения потребления и диспетчерской командой о введении в действие указанных графиков, производятся оперативным персоналом Сетевой организации и (или) оперативным персоналом Потребителя.

5.5.4. При получении команды диспетчерского центра о введении в действие графиков временного отключения потребления оперативным персоналом Сетевой организации незамедлительно производится отключение соответствующих электросетевого оборудования и (или) линий электропередачи, питающих потребителей, непосредственно с питающих центров Сетевой организации.

5.5.5. После выполнения отключения потребления Сетевая организация уведомляет соответствующих Потребителей о вводе графиков временного отключения потребления, а также о причинах и предполагаемой продолжительности их действия. Выполняемые Сетевой организацией действия по уведомлению Потребителя о фактически выполненных отключениях потребления не должны приводить к задержке выполнения действий и мероприятий по предотвращению возникновения, развития и ликвидации аварийных электроэнергетических режимов.

5.5.6. При наличии условий и оснований, предусмотренных пунктом 41 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления (Приложение к приказу Минэнерго России от 6 июня 2013 г. N 290) Сетевая организация самостоятельно вводит в действие графики временного отключения потребления.

5.5.7. В период действия аварийного ограничения Потребитель контролирует режим потребления электрической энергии с использованием всех доступных средств.

5.5.8. За нарушение графиков ограничения и невыполнение диспетчерских команд (распоряжений) Потребитель уплачивает штраф в размере стоимости электроэнергии (мощности), подлежащей ограничению в соответствии с утвержденными графиками ограничения».

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

**6.1.Расчеты по нерегулируемым ценам**

6.1.1. 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.

6.1.2. 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.

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

6.1.4. 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.

 **6.2. Порядок расчетов за потребляемую электроэнергию**

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

6.2.2. За расчетный период принимается один календарный месяц.

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

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

6.2.4.1. 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;

6.2.4.2. 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.

6.2.5. Для определения размера платежей (п. 6.2.4.1), 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.

6.2.6. 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.

6.2.7. Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) в соответствии с п.6.2.4.1 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. 6.2.4.1, подлежащий оплате объем рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

6.2.8. 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.

6.2.9. При выполнении Потребителем п. 3.2.8 настоящего договора, оплата производится по заранее данному акцепту в трехдневный срок с момента поступления в банк платежного тре­бования, которое Гарантирующий поставщик выставляет в банк до 15 числа месяца, следующего за расчетным периодом. При окончательном расчете стоимости потребленной электро­энергии учитываются платежи Потребителя, произведенные в порядке п.6.2.4.1 настоящего договора.

6.2.10. При выполнении Потребителем п. 3.2.8 настоящего договора, счет-фактура оформляется Гарантирующим поставщиком и направляется с платежным требованием в банк, обслуживающий Потребителя.

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

6.2.12. По инициативе одной из сторон Гарантирующий поставщик и Потребитель произ­водят сверку платежей за потребленную электрическую энергию, оформленную актом сверки расчетов, подписанным уполномоченными лицами. Разногласия между сторонами по акту сверки разрешаются путем переговоров.

**7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

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

7.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору энергоснабжения сторона, нарушившая обязательство, обязана возместить причиненные таким нарушением убытки.

7.3. При нарушении сроков оплаты по настоящему договору Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику пеню в размере 1/130 ключевой ставки ЦБ РФ от суммы, подлежащей оплате по договору, за каждый день просрочки. Начисление пени производится до момента погашения задолженности.

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

7.5. 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 договору, 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.

7.6. 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, 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).

7.7. 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 договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке (при наличии таких данных).

7.8. 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.

7.9. 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 или лицом, осуществляющим бездоговорное потребление электрической энергии.

7.10. 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 договору, 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.

7.11. 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.

7.12. 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 договора.

Стоимость электрической энергии в определенном в соответствии с настоящим договором 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 договоре.

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

7.14. 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.

7.15. Все споры и разногласия, возникающие в процессе исполнения договора, разрешаются путём переговоров. Споры и разногласия, по которым стороны не достигнут соглашения, передаются на рассмотрение в суд в соответствии с действующим законодательством. Досудебный (претензионный) порядок урегулирования споров является обязательным. Спор по настоящему договору может быть передан на разрешение суда по истечении 30 (тридцати) календарных дней с даты направления претензии (требования) заинтересованной стороной договора.

1. **ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ,**

**СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА**

8.1. Настоящий договор вступает в силу со дня его подписания обеими сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_\_г.и действует до 01 января 2023г. С момента подписания настоящего договора все заключенные ранее договоры электроснабжения теряют силу, за исключением обяза­тельств по оплате.

8.2. В случае, если за 30 дней до окончания срока действия договора потребитель не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора, договор энергоснабжения считается продленным на один год на тех же условиях. Если за 30 дней до окончания срока действия договора, заключенного на определенный срок, потребителем внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения сторон до изменения договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

8.3. В случае если по договору энергоснабжения электрической энергии (мощности), заключенному с Гарантирующим поставщиком, Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, то Гарантирующий поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора.

8.4. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью. Договор скрепляется печатью (при наличии).

8.5. Любые изменения и дополнения к настоящему договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде, подписаны обеими сторонами и скреплены печатью (при наличии).

8.6. В случае принятия после заключения договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего договора в соответствие с новыми нормами Гарантирующий поставщик направляет Потребителю уведомление об изменении условий Договора. В случае если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, стороны обязуются достичь такого соглашения в течение 2 недель с момента получения Потребителем соответствующего уведомления от Гарантирующего поставщика, при не достижении соглашения в указанный срок, согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

8.7. Взаимоотношения сторон, не урегулированные настоящим договором, регулируются действующим законодательством.

**9. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ**

1. Приложение № 1«Однолинейная схема электроснабжения»;
2. Приложение № 2 «Карта договорных величин потребления электрической энергии и мощности» (оформляется по требованию Потребителя, на основании письменной заявки);
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 № 7 «Величины аварийного ограничения (отключения) режима потребления электрической энергии (мощности)»;
8. Приложение № 8 «Акт аварийной и технологической брони электроснабжения» (*при наличии)*;
9. Приложение № 9 «Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной от­ветственности», либо «Акт об осуществлении технологического присоединения», либо «Уведомление об обеспечении возможности присоединения к электрическим сетям»;
10. Приложения №№ 1, 2, 3, оформляются Гарантирующим поставщиком на основании данных, предоставляемых Потребителем;
11. Приложение № 6 в настоящем договоре не предусмотрено;
12. Приложение № 8 оформляется Сетевой организацией по заявлению Потребителя.

**РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

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

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

**ПОТРЕБИТЕЛЬ:**

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

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

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

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

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