

**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_ /**  
**энергоснабжения**

г. Красноярск

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2013 г.

ОАО «Красноярскэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице заместителя исполнительного директора по реализации Смирновой Юлии Владимировны, действующей на основании доверенности № 403 от 27.11.2012 г., с одной стороны, и Федеральное казенное предприятие «Аэропорты Красноярья», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице исполняющего обязанности генерального директора Железникова Олега Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор энергоснабжения.

### 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. «Гарантирующий поставщик» обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также путем заключения договоров с третьими лицами обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией потребителей, а «Абонент» обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. По всем вопросам, не оговоренным настоящим договором, стороны обязуются руководствоваться:

- Гражданским кодексом РФ;
- Нормативно-правовыми актами в области электроэнергетики;
- Указами Президента, Постановлениями Правительства РФ;
- Актами регулирующих органов в области государственного регулирования тарифов;
- Иными правовыми актами.

### 2. КОЛИЧЕСТВО И КАЧЕСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

2.1. «Гарантирующий поставщик» подает электроэнергию (мощность) в точки поставки «Абонента», указанные в Приложении № 3, в количестве, определенном на основании показаний приборов учета и (или) расчетными методами и категорией надежности электроснабжения, соответствующей выполненному технологическому присоединению в установленном законодательством РФ порядке.

2.2. Качество электрической энергии должно соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям.

### 3. ЦЕНА ДОГОВОРА

3.1. Объем электроэнергии (мощности), поставленной по настоящему договору, оплачивается «Абонентом» по цене, установленной (рассчитанной) в соответствии с порядком определения цены на основании действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

3.2. В случае, если в ходе исполнения договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены, стороны с момента введения его (ее) в действие при осуществлении расчетов по договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену, без внесения изменений в действующий договор.

3.3. Продажа электрической энергии (мощности) осуществляется «Гарантирующим поставщиком» по нерегулируемым ценам, которые не превышают предельные уровни нерегулируемых цен, определяемые в соответствии с нормативно-правовыми актами в области электроэнергетики.

3.4. Ориентировочная цена настоящего договора на 2013 год – 337,838 тыс. руб., на 2014 год – 1046,507 тыс. руб., на 2015 год – 1161,623 тыс. руб., на 2016 год – 1289,401 тыс. руб., на 2017 год – 1431,235 тыс. руб. (без НДС) в ценах июля 2013 г. с учетом индексации.

3.5. «Гарантирующий поставщик» в течение 15 дней по окончании расчетного периода доводит до сведения «Абонента» рассчитанные на прошедший расчетный период предельные уровни нерегулируемых цен путем размещения соответствующей информации на сайте «Гарантирующего поставщика» (<http://krsk-sbit.ru/>) и указания в счетах-фактурах.

#### 4. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА «ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА»

4.1. «Гарантирующий поставщик» обязуется:

4.1.1. Отпускать электрическую энергию (мощность) «Абоненту» согласно перечню объектов, перечисленных в Приложении № 3 к настоящему договору.

4.1.2. Производить расчеты по ценовой категории, выбранной «Абонентом» в соответствии с п. 5.2.3 настоящего договора, с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором «Абонент» направил соответствующее уведомление, но не ранее даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять объемы потребления электрической энергии по зонам (часам) суток, при переходе на вторую, третью-шестую ценовую категорию.

4.1.3. Урегулировать в интересах «Абонента» отношения по передаче электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом электроснабжения услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

4.1.4. Уведомлять «Абонента» по телефону, телеграммой, факсом о введении режимов ограничений при образовавшемся дефиците мощности (энергии), при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения.

4.2. «Гарантирующий поставщик» имеет право:

4.2.1. Произвести расчет фактического потребления электрической энергии на основании акта контрольного снятия показаний, оформленного и подписанного сетевой организацией и (или) «Гарантирующим поставщиком».

4.2.2. Вводить частичное и (или) полное ограничение режима потребления электроэнергии при наступлении любого из следующих обстоятельств:

- неисполнение или ненадлежащее исполнение «Абонентом» обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, в том числе, обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности «Абонента» перед «Гарантирующим поставщиком» в размере, соответствующем денежным обязательствам «Абонента» не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа;
- прекращение обязательств сторон по договору, на основании которого осуществляется энергоснабжение «Абонента», поставка электрической энергии и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии «Абоненту»;
- выявление фактов безучетного потребления электрической энергии;
- выявление неудовлетворительного состояния энергетических установок (энергопринимающих устройств) «Абонента», удостоверенного органом государственного энергетического надзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и здоровью людей;
- возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;
- невыполнение условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
- подключение «Абонентом» к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;
- выявление «Гарантирующим поставщиком» факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств «Абонента» к объектам электросетевого хозяйства;
- необходимостью проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства «Абонента», либо необходимостью проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;
- наличие обращения «Абонента»;
- нарушение «Абонентом» введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения.

4.2.3. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления, в том числе без согласования с «Абонентом» при необходимости принятия неотложных мер. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, утвержденными в установленном законодательством РФ порядке, а также посредством действий аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

#### 5. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА «АБОНЕНТА»

5.1. «Абонент» обязуется:

5.1.1. Потреблять и оплачивать электрическую энергию (мощность) до окончания срока действия договора энергоснабжения, а также соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

5.1.2. Обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством РФ требованиям (в отношении энергопринимающих устройств, которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ).

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

5.1.4. Обеспечивать соблюдение установленного в договоре в соответствии с законодательством РФ порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе:

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
- передачи данных приборов учета;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

5.1.5. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять сетевой организации и (или) «Гарантирующему поставщику», в том числе при опосредованном присоединении, информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у «Абонента» системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации и (или) «Гарантирующему поставщику», при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

5.1.6. Незамедлительно уведомлять сетевую организацию и «Гарантирующего поставщика» об авариях на энергетических объектах «Абонента», связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

5.1.7. Незамедлительно сообщать в сетевую организацию и (или) «Гарантирующему поставщику» обо всех нарушениях схемы учета, неисправности или утраты прибора учета, о нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), об истечении межповерочного интервала прибора учета.

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

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

5.1.10. По объектам, перечисленным в Приложении № 3 к настоящему договору, предоставлять в последний рабочий день каждого месяца «Гарантирующему поставщику» показания расчетного, контрольного (при наличии) прибора (ов) учета электроэнергии. Показания передаются в письменном виде по утвержденной форме № 1 за подписью ответственного лица «Абонента» и заверенные печатью «Абонента». При наличии заключенного дополнительного соглашения к договору энергоснабжения об использовании дополнительных услуг по сети Интернет, показания приборов учета предоставляются через Интернет или электронной почтой.

В случае выбора ценовой категории, предусматривающей предоставление фактических данных о потреблении электроэнергии по часам (зонам) суток, ежемесячно 1-го числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять «Гарантирующему поставщику» показания приборов учета сложившиеся на 00 час. 00 мин. московского времени текущих суток с детализацией расхода электроэнергии за расчетный месяц по часам (зонам) в письменном виде по форме №2 за подписью ответственного на то лица «Абонента» и заверенные печатью «Абонента», а также предоставлять их по электронной почте в формате MS Excel на электронные адреса «Гарантирующего поставщика»: [stem@es.krasnoyarsk.ru](mailto:stem@es.krasnoyarsk.ru), [skaz@es.krasnoyarsk.ru](mailto:skaz@es.krasnoyarsk.ru).

5.1.11. Ежеквартально подписывать акты сверки расчетов по настоящему договору.

5.1.12. В случае выбора ценовой категории, предусматривающей предоставление почасового планирования, предоставлять «Гарантирующему поставщику» детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по московскому времени). Детализация планового объема потребления передается в письменном виде по утвержденной форме № 3 за подписью ответственного лица «Абонента» и заверенные печатью «Абонента». При наличии заключенного дополнительного соглашения к договору энергоснабжения об использовании дополнительных услуг, передача планового почасового объема потребления электрической энергии, осуществляется «Абонентом» посредством ПО «Energo\_graph».

В случае непредоставления планируемого объема потребления электроэнергии в одном или нескольких часах суток, а также непредоставления планируемого почасового потребления электроэнергии по часам суток, значение планируемого почасового потребления электроэнергии в соответствующий час суток принимается равным нулю.

5.1.13. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей сетевой организации (иного лица, уполномоченного осуществлять указанные действия в соответствии с действующим законодательством, далее – иное лицо) и «Гарантирующего поставщика» к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках «Абонента», в целях осуществления контроля соблюдения предусмотренных договором и документами о технологическом присоединении режима потребления электрической энергии (мощности), проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, а также к электроустановкам «Абонента», в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

5.1.14. Компенсировать расходы на оплату действий по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению, в связи с наступлением обстоятельств, указанных в абзацах втором, четвертом, седьмом, девятым и двенадцатым п.4.2.2 настоящего договора.

5.1.15. Урегулировать с сетевой организацией вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей» (утверждены Приказом Минэнерго № 6 от 13.01.2003).

5.1.16. Обеспечить за свой счет эксплуатацию установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, сохранность и целостность прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение его показаний, своевременную замену, а также и иных элементов измерительного комплекса. При этом под эксплуатацией прибора учета понимается выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета в соответствии с его назначением на всей стадии его жизненного цикла со дня допуска его в эксплуатацию до его выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета, техническое обслуживание (при необходимости) и проведение своевременной поверки.

5.1.17. Возмещать убытки, возникающие у сетевой организации или третьих лиц, в связи с нарушением «Абонентом» установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.1.18. Информировать сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты, а также о перечне и мощности токоприемников «Абонента», которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

5.1.19. Обеспечивать функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности, а также своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений), «Гарантирующего поставщика» и соответствующих требований сетевой организации.

5.1.20. Уведомлять «Гарантирующего поставщика» в 5-дневный срок об изменении банковских реквизитов, наименования «Абонента», ведомственной принадлежности, почтового адреса.

5.1.21. При выезде из занимаемого помещения, передаче электроустановки другой организации, ликвидации, реорганизации предприятия (организации) письменно известить об этом «Гарантирующего поставщика» за 20 рабочих дней и не позднее, чем за 10 дней до заявляемой даты расторжения договора и провести полный расчет за потребленную электроэнергию (мощность) по день выезда, после чего «Гарантирующий поставщик» прекращает подачу электроэнергии на объект с расторжением договора. При невыполнении вышеуказанных условий, договор продолжает считаться действующим со всеми юридическими последствиями.

5.1.22. Предоставлять «Гарантирующему поставщику» необходимую документацию для внесения дополнения в договор и перезаключения договора.

5.1.23. Для осуществления окончательного расчета за электрическую энергию (мощность) «Абонент» обязан до окончания дня, следующего за датой расторжения или изменения договора предоставить «Гарантирующему поставщику» показания приборов учета, используемых для расчетов по договору. Показания передаются в письменном виде по утвержденной форме № 1 за подписью ответственного лица «Абонента» и заверенные печатью «Абонента».

5.1.24. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у «Абонента», ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) объектов которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, либо он нуждается в изменении.

5.1.25. Передать «Гарантирующему поставщику» не позднее 5 дней со дня согласования копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного (измененного) и согласованного с сетевой организацией.

5.1.26. 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.

5.2. «Абонент» имеет право:

5.2.1. В одностороннем порядке, при письменном уведомлении «Гарантирующего поставщика» не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты, отказаться от исполнения договора полностью либо уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у «Гарантирующего поставщика», что влечет расторжение такого договора, либо изменение условия договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности) поставленного «Гарантирующим поставщиком» по договору за расчетный период, при условии оплаты «Гарантирующему поставщику» не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством, начисленной «Абоненту» суммы компенсации, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого «Гарантирующим поставщиком».

5.2.2. В случае утраты статуса «Гарантирующего поставщика», перейти на обслуживание к иному поставщику электрической энергии (мощности).

5.2.3. Выбрать ценовую категорию для осуществления расчетов. Выбор ценовой категории осуществляется «Абонентом» самостоятельно, в соответствии с действующим законодательством, посредством уведомления «Гарантирующего поставщика» в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Выбранная ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии. «Абонент» имеет право выбрать:

- первую ценовую категорию - при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- вторую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- третью ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- четвертую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- пятую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и включения в договор энергоснабжения условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток;
- шестую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а также при включении в договор энергоснабжения условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток.

Изменение ценовой категории, осуществляется путем направления уведомления «Гарантирующему поставщику» за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию, при этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования (расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике) варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается.

В отношении точек поставки объектов, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, «Абонент» осуществляет выбор ценовой

категории самостоятельно с учетом положений настоящего пункта, а с 1 июля 2013г. - без возможности выбора и применения в отношении объектов с максимальной мощностью не менее 670 кВт первой и второй ценовых категорий. При этом в случае отсутствия уведомления о выборе иной, кроме первой и второй ценовых категорий, для расчетов за электрическую энергию (мощность) начиная с 1 июля 2013 г. в отношении объектов с максимальной мощностью не менее 670 кВт применяется третья ценовая категория (для случая применения одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии) или четвертая ценовая категория (для случая применения двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии).

В отношении точек поставки объектов, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам в том числе опосредованно через энергопринимающие устройства, объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, к объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в том числе переданным по согласованию в установленном порядке с уполномоченным федеральным органом в аренду территориальным сетевым организациям, «Абонент» может выбирать четвертую и (или) шестую ценовую категории. При этом, шестая ценовая категория, может быть выбрана если энергопринимающие устройства, оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии. В случае отсутствия уведомления о выборе четвертой или шестой ценовых категорий для расчетов за электрическую энергию (мощность) применяется четвертая ценовая категория.

5.2.4. В случае выбора ценовой категории, предусматривающей предоставление планового почасового объема потребления, «Абонент» имеет право скорректировать предоставленные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по московскому времени). Корректировка планового объема потребления передается «Гарантирующему поставщику» в письменном виде по утвержденной форме № 3 за подписью ответственного лица «Абонента» и заверенные печатью «Абонента». При наличии заключенного дополнительного соглашения к договору энергоснабжения об использовании дополнительных услуг, передача планового почасового объема потребления электрической энергии осуществляется «Абонентом» посредством ПО «Energo\_graph».

По итогам месяца месячная договорная величина электропотребления корректируется и определяется как сумма скорректированных почасовых объемов.

5.2.5. Заявлять «Гарантирующему поставщику» об ошибках, обнаруженных в платежном документе и требовать перерасчета.

5.2.6. Обратиться к «Гарантирующему поставщику» и (или) сетевой организации с требованием о проведении повторного контрольного снятия показаний в его присутствии и (или) присутствии «Гарантирующего поставщика», если «Абонент» не участвовал в контрольном снятии показаний и не согласен с показаниями расчетного прибора учета, указанными в акте контрольного снятия.

## 6. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И КОНТРОЛЬ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ

6.1. Электроустановки «Абонента» должны иметь необходимые приборы учета электроэнергии для расчетов с «Гарантирующим поставщиком», обеспечивающие измерение фактически потребленной электрической энергии (мощности), в соответствии с выбранной ценовой категорией.

6.2. Учет отпущенной и потребленной электрической энергии (мощности) осуществляется приборами учета и расчетными методами в соответствии с действующим законодательством, указанными в Приложении № 3 к договору. Приборы учета, показания которых в соответствии с Приложением №3 используются при определении объемов потребления электрической энергии, должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, а также должны быть допущенными в эксплуатацию в соответствии с Приложением № 1 к настоящему договору.

Если для определения объемов потребления электрической энергии (мощности), в том числе почасовых объемов подлежит использованию более чем 1 прибор учета, то их определение производится путем суммирования объемов потребления электрической энергии, в том числе почасовых, по всем точкам поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств.

6.3. При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей «Абонента» и сетевой организации, количество учтенной ими электроэнергии корректируется на величину потерь электроэнергии в сети от места установки приборов учета до границы балансовой принадлежности электрической сети.

6.4. Если приборы учета, соответствующие действующему законодательству РФ об обеспечении единства измерений, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности, то выбор расчетного прибора и контрольного прибора учета осуществляется в соответствии с Приложением № 1 к настоящему договору.

6.5. Электросчетчики, измерительные трансформаторы в процессе эксплуатации должны иметь пломбы с клеймом госповерителя с давностью, не превышающей указанной в паспорте на данный электросчетчик, трансформатор.

6.6. Периодическая государственная поверка, техническое обслуживание приборов учета и иных элементов измерительных комплексов осуществляется за счет «Абонента» в сроки, установленные для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с действующим законодательством РФ об обеспечении единства измерений. Демонтаж прибора учета в целях осуществления его проверки производится в соответствии с Приложением № 1 к настоящему договору.

6.7. Счетчики, измерительные трансформаторы и цепи учета должны быть установлены и опломбированы пломбами в соответствии действующим законодательством РФ об обеспечении единства измерений.

6.8. В случае отсутствия расчетных, контрольных приборов учета, несоответствия приборов учета и иных элементов измерительных комплексов требованиям действующего законодательства РФ об обеспечении единства измерений, объем потребленной электрической энергии определяется как произведение максимальной мощности и количества часов в расчетном периоде без последующего перерасчета.

6.9. Если точки поставки объекта, в отношении которых действующим законодательством предусмотрен выбор 3-6 ценовой категории, 4 или 6 ценовой категории, энергопринимающие устройства, не оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (мощности), то почасовые объемы потребления электрической энергии, в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

Использование интегральных приборов учета допускается по точкам поставки на объектах электросетевого хозяйства напряжением 10 кВ и ниже при условии, что суммарная максимальная мощность по данным точкам поставки не превышает 2,5 процента максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности потребителя. В этом случае при формировании почасовых объемов потребления электрической энергии учет объемов потребления электрической энергии по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, производится следующим образом: суммарный объем потребления электрической энергии за расчетный период по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, распределяется по часам расчетного периода пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного суммарно по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

6.10. Если в ходе исполнения договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения почасовых объемов потребления электрической энергии (мощности), при отсутствии приборов учета позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (мощности) то, стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчетов по договору обязаны применять новый порядок, без внесения изменений в действующий договор.

## 7. РАСЧЕТЫ ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ

7.1. Расчетным периодом по данному договору является месяц.

Плановые платежи на текущий месяц производятся «Абонентом» ежемесячно самостоятельно платежным поручением на расчетный счет «Гарантирующего поставщика» или наличными денежными средствами в кассу в размере:

**Первый платеж – до 10 числа** текущего месяца:

$$S_{план1} = 0,3V_{i-1} * Ц_{i-2},$$

**Второй платеж – до 25 числа** текущего месяца:

$$S_{план2} = 0,7V_{i-1} * Ц_{i-1} - S_{план1},$$

где  $i$  - расчетный период;

$V_{i-1}$  - фактический объем потребления электроэнергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств «Абонента» и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824;

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом «Абонента», в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии.

Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) по договору энергоснабжения определяется как суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) в отношении которых заключен настоящий договор, указанная в договоре энергоснабжения на основании документов о технологическом присоединении.

Ц - нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, проиндексированная в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

При непоступлении платежа в течение дня со срока, указанного в договоре, «Гарантирующий поставщик» выставляет платежное требование на неоплаченную сумму в банк «Абонента» в акцептном порядке.

**Окончательный расчет производится до 18 числа** месяца, следующего за расчетным – за фактическое потребление предыдущего (расчетного) месяца, определенное на основании показаний приборов учета, снятых сетевой организацией и (или) «Гарантирующим поставщиком» или согласованным в данном договоре расчетным способом (п.п. 7.3.-7.6.) производится «Абонентом» в акцептном порядке, на основании платежного требования, выставляемого «Гарантирующим поставщиком» в банк, или самостоятельно платежным поручением на расчетный счет «Гарантирующего поставщика», или наличными средствами в кассу. При отсутствии показаний приборов учета, предоставленных сетевой организацией и (или) «Гарантирующим поставщиком», к расчету принимаются показания приборов учета, предоставленные «Абонентом».

Стоимость фактически потребленной электроэнергии (мощности) определяется в соответствии с нормативно-правовыми актами в области электроэнергетики.

При выставлении «Абоненту» окончательного платежного требования за расчетный период, оплата за потребленную электрическую энергию (мощность) уменьшается на сумму внесенных платежей.

В случае несвоевременной оплаты электроэнергии «Абонентом» «Гарантирующий поставщик» вправе потребовать уплаты пени из расчета 0,05 % от стоимости неоплаченной электроэнергии за каждый день просрочки.

7.2. При осуществлении расчетов по настоящему договору «Абонент» в платежных документах обязан указывать номер и дату договора, вид платежа, основание платежа и период, за который производится платеж.

7.3. В случае непредставления «Абонентом» показаний расчетного прибора учета, в сроки установленные договором за расчетный период при наличии контрольного прибора учета используются его показания, при этом:

- для группы точек поставки, в отношении которых выбрана вторая ценовая категории - показания контрольного прибора учета используются только в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток. При отсутствии фактических данных о потреблении электроэнергии по зонам суток, расчет стоимости потребленной электроэнергии будет производиться в целом за расчетный период;
- для группы точек поставки, в отношении которых выбрана третья – шестая ценовая категория - если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии определяются следующим образом:  
для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;
- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств «Абонента» в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки. Если определенные таким образом почасовые объемы потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода, установленные системным оператором, оказываются меньше, чем объем электрической энергии, соответствующий величине мощности, рассчитанной в порядке, предусмотренном для расчета фактической величины мощности, приобретаемой «Абонентом» на розничном рынке, исходя из определенных почасовых объемов потребления электрической энергии, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются как для 1-го и 2-го расчетного периода.

7.4. В случае непредставления «Абонентом» показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета, определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд - определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;
- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с пунктом 6.8 договора энергоснабжения, а для «Абонентов», выбравших третью – шестую ценовую



катеорию почасовые объемы потребления электрической энергии определяются как отношение объема, определенного в соответствии с пунктом 6.8 договора энергоснабжения и количества часов в расчетном периоде.

7.5. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств «Абонента», для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии (мощности) с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в порядке, установленном пунктом 7.4 настоящего договора для определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода.

7.6. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета и иных элементов измерительного комплекса либо демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке, установленном пунктом 7.4 договора энергоснабжения.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется:

- с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого – исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;
- в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с пунктом 6.8 договора энергоснабжения, а для «Абонентов», выбравших третью – шестую ценовую категорию почасовые объемы потребления электрической энергии определяются как отношение объема, определенного в соответствии с пунктом 6.8 договора энергоснабжения и количества часов в расчетном периоде.

7.7. Если в ходе исполнения договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения объема при непредоставлении показаний приборов учета, неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета и иных элементов измерительного комплекса то, стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчетов по договору обязаны применять новый порядок, без внесения изменений в действующий договор.

7.8. В случае безучетного потребления, если иное не предусмотрено действующим законодательством, объем потребления электрической энергии (мощности) определяется как произведение максимальной мощности и количества часов в расчетном периоде. К данному объему применяется нерегулируемая цена расчетного месяца, в котором произведено предьявление безучетного потребления.

## **8. ПОРЯДОК ЧАСТИЧНОГО И ПОЛНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

8.1. «Гарантирующий поставщик» имеет право введения частичного и полного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) в случаях:

- а. неисполнения или ненадлежащего исполнения «Абонентом» обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности «Абонента» перед «Гарантирующим поставщиком» в размере, соответствующем денежным обязательствам «Абонента» не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа;
- б. выявления фактов безучетного потребления электрической энергии;
- в. подключения «Абонентом», к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;
- г. выявления «Гарантирующим поставщиком» факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя к объектам электросетевого хозяйства;
- д. нарушения «Абонентом» введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения;
- е. прекращения обязательств сторон по договору, на основании которого осуществляется энергоснабжение «Абонента», поставка электрической энергии и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии потребителю;
- ж. наличия обращения «Абонента».

8.2. При нарушении обязательств, указанных в подпункте «а» пункта 8.1 настоящего документа, в срок, установленный договором, «Гарантирующий поставщик» уведомляет «Абонента» телефонограммой (либо факсограммой), что в случае неоплаты задолженности, по истечении 10 дней будет произведено частичное ограничение режима потребления электрической энергии до уровня технологической брони.

8.3. В указанный в уведомлении срок «Абонент» обязан выполнить требование о погашении задолженности, а при его невыполнении - принять меры для безаварийного прекращения технологического процесса и обеспечения безопасности людей и сохранности оборудования в связи с введением ограничения режима потребления.

8.4. В случае непогашения (неоплаты) задолженности в полном объеме, начисленной в соответствии с условиями действующего законодательства и настоящего договора, в срок установленный в уведомлении, вводится частичное ограничение режима потребления электроэнергии до уровня технологической брони, а по истечении 5 дней со дня введения частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони (если иной срок не установлен актом согласования технологической и (или) аварийной брони), - до уровня аварийной брони.

8.5. Частичное ограничение режима потребления до уровня технологической и (или) аварийной брони производится «Абонентом» самостоятельно.

8.6. При невыполнении потребителем действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления до уровня технологической и (или) аварийной брони в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, то сетевая организация, производит действия по введению частичного ограничения режима потребления в присутствии «Абонента».

8.7. Полное ограничение режима потребления вводит сетевая организация, если по истечении 5 дней со дня введения частичного ограничения режима потребления до уровня аварийной брони потребителем не будет погашена задолженность в размере, указанном в уведомлении о введении ограничения режима потребления.

Полное ограничение режима потребления предполагает прекращение подачи электрической энергии «Абоненту» путем осуществления переключений на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации или в энергопринимающих устройствах «Абонента» либо путем отсоединения энергопринимающих устройств потребителя от объектов электросетевого хозяйства.

8.8. «Абонент», в отношении которого введено частичное и (или) полное ограничение режима потребления, в случае, если им не была обеспечена готовность к введению частичного и (или) полного ограничения режима потребления, несет ответственность перед третьими лицами за убытки, возникшие в связи с введением в отношении его частичного и (или) полного ограничения режима потребления.

8.9. При отсутствии у «Абонента» акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного и согласованного в установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке, ограничение режима потребления вводится в следующем порядке:

8.9.1. При нарушении обязательств, указанных в подпункте «а» пункта 8.1 настоящего документа, в срок, установленный договором, «Гарантирующий поставщик» уведомляет «Абонента» телефонограммой (либо факсограммой), что в случае неоплаты задолженности, по истечении 10 дней будет произведено частичное ограничение режима потребления электрической энергии.

8.9.2. В случае непогашения (неоплаты) задолженности в полном объеме, начисленной в соответствии с условиями действующего законодательства и настоящего договора, в определенный в уведомлении срок, вводится частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

8.9.3. Частичное ограничение режима потребления производится «Абонентом» самостоятельно.

8.9.4. При невыполнении «Абонентом» действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, такое ограничение осуществляется сетевой организацией при наличии технической возможности сокращения уровня потребления электрической энергии (мощности) «Абонента» с центров питания сетевой организацией.

В случае невыполнения «Абонентом» действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, если при этом отсутствует техническая возможность сокращения уровня потребления электрической энергии (мощности) с центров питания сетевой организации, то сетевая организация вводит полное ограничение режима потребления.

«Абонент», не обеспечивший доступ или отказавший в доступе сетевой организации и «Гарантирующему поставщику», который должен присутствовать при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления, обязан возместить возникшие вследствие этого убытки «Гарантирующего поставщика» и сетевой организации.

8.9.5. Полное ограничение режима потребления предполагает прекращение подачи электрической энергии «Абоненту» путем осуществления переключений на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации или в энергопринимающих устройствах «Абонента» либо путем отсоединения энергопринимающих устройств «Абонента» от объектов электросетевого хозяйства.

Полное ограничение режима потребления вводит сетевая организация по истечении 3 дней со дня введения частичного ограничения режима потребления (по истечении 3 дней с указанной в уведомлении даты планируемого введения частичного ограничения режима потребления (если введение частичного ограничения невозможно по технической причине) либо по истечении 3 дней с даты составления акта об отказе в доступе к принадлежащим «Абоненту» энергопринимающим устройствам (объектам электросетевого хозяйства).

8.10. В отношении «Абонента», относящегося к категории потребителей указанных в Приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ №442 от 4 мая 2012г., при отсутствии акта согласования аварийной брони, величины аварийной брони определяются «Гарантирующим поставщиком» по согласованию с сетевой организацией в размере не менее 10 процентов максимальной мощности соответствующих объектов такого «Абонента». Введение в отношении такого «Абонента» ограничения режима потребления ниже величины аварийной брони не допускается

«Абонент», у которого отсутствует акт согласования аварийной и (или) технологической брони, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления.

8.11. Подача электрической энергии возобновляется «Абоненту» не позднее чем через 24 часа с момента устранения «Абонентом» оснований для введения ограничения режима потребления, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством.

8.12. При нарушении обязательств, указанных в подпунктах «б», «в», «г», «д», «е» и «ж» пункта 8.1 настоящего документа, «Абоненту» вводится частичное или полное ограничение режима электропотребления в соответствии с действующим законодательством.

8.13. Допустимое число часов ограничения режима потребления в год, не связанное с неисполнением «Абонентом» обязательств по договору, его расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями исключают ответственность «Гарантирующего поставщика» составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

## 9. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Граница ответственности за состояние и обслуживание электроустановок устанавливается актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей, являющимся неотъемлемой частью договора (Приложение №5).

9.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих договорных обязательств, стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

9.3. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора, как то: стихийные бедствия, забастовки, военные действия любого характера, нормативные акты РФ, распоряжения государственных органов, препятствующие выполнению условий настоящего договора.

9.4. «Гарантирующий поставщик» не несет материальной ответственности перед «Абонентом» за недоотпуск электрической энергии, произошедший по вине самого «Абонента».

## 10. СРОКИ ДЕЙСТВИЯ, ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

10.1. Договор заключается на срок по 31.12.2017 г., вступает в силу и становится обязательным для сторон с момента заключения, считается ежегодно продленным, за исключением объектов, которым соглашением сторон установлены иные сроки действия обязательств, на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 календарных дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора. Если за 30 дней до окончания срока действия договора, «Абонентом» 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, за исключением объектов, которым соглашением сторон установлены иные сроки действия обязательств.

Прекращение действия договора не прекращает обязательств «Абонента» по оплате энергии, полученной в период действия договора.

Договор может быть изменен или расторгнут в одностороннем порядке, предусмотренном действующим законодательством, в том числе в случае прекращения права собственности «Абонента» на объекты электроснабжения по настоящему договору, с момента регистрации перехода права собственности, либо с момента выявления такого факта.

10.2. В случае досрочного расторжения договора энергоснабжения, или исключения из договора одного или нескольких объектов по инициативе «Абонента» в связи с получением «Абонентом» статуса субъекта оптового рынка, либо заключения договора энергоснабжения (купли-продажи) с иным поставщиком электрической энергии (мощности), «Абонент» компенсирует расходы «Гарантирующего поставщика» в соответствии с действующим законодательством.

10.3. Споры сторон, связанные с заключением, исполнением договора регулируются путем обмена письмами (телеграммами, сообщениями факсимильной связи и т.п.). При недостижении согласия споры сторон, связанные с заключением, исполнением настоящего договора, подлежат рассмотрению в судебном порядке. Местом исполнения обязательств по договору являются объекты, указанные в Приложении № 3 к настоящему договору.

В вышеназванном порядке рассматриваются споры по изменению, расторжению настоящего договора, кроме случаев изменения, расторжения договора в одностороннем порядке.

10.4. Договор вступает в силу с 00 часов 00 минут даты подписания договора и распространяет свое действие на отношения сторон с даты, фактических отношений по энергоснабжению.

10.5. Данный договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится у «Гарантирующего поставщика», другой - у «Абонента».

## 11. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ.

Настоящий договор состоит из основного текста договора и приложений к нему:

Приложение № 1 - Требования к организации учета электрической энергии

Приложение №3- Схема расчета за потребленную электроэнергию (мощность), перечень объектов и перечень расчетных приборов учета.

- Приложение №5 - Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей.
  - Приложение №7 - Однолинейная схема электроснабжения.
  - Приложение № 8 - Расчет потерь в питающих линиях и трансформаторах «Абонента».
  - Приложение № 9 - Форма № 1 - Сведения о расходе электроэнергии.
  - Приложение № 10 - Форма № 2 - Акт фактического потребления электрической энергии с почасовой детализацией.
  - Приложение № 11 - Форма №3 - Договорный объем потребления электрической энергии (мощности) с почасовой детализацией.
- которые являются неотъемлемой частью договора.

## 12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

### 12.1 «Гарантирующий поставщик»:

ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Юридический адрес: 660017, г. Красноярск, ул. Дубровинского, 43

Почтовый адрес: 660017, г. Красноярск, ул. Дубровинского, 43

ИНН 2466132221 КПП 246750001 ОГРН 1052460078692

ОКПО 78453317 ОКВЭД 51.56.4

Банковские реквизиты:

Восточно-Сибирский банк СБ РФ г. Красноярск БИК 040407627

Расчетный счет: 40702810031020104275

Корреспондентский счет: 30101810800000000627

☎ 263-98-89, 263-98-28 - дирекция договорной работы, факс: 212-08-51, e-mail:kanz@es.krasnoyarsk.ru

### 12.2. «Абонент»:

ФКП «Аэропорты Красноярья»

Юридический адрес: 663021 Красноярский край, Емельяновский район, аэропорт «Черемшанка»

Почтовый адрес: 660022, г. Красноярск, ул. Аэровокзальная 24 пом.15

ИНН/КПП 2411022406/241101001, ОГРН 1122411000392, ОКПО 38607905, ОКАТО 04214551000,

ОКТМО 04614151, ОКОГУ 1326055, ОКФС 12, ОКОПФ 15141, ОКВЭД

Банковские реквизиты:

Красноярский филиал «НОТА-БАНК» (ОАО) г. Красноярск,

Расчетный счет: 40502810500050000004

Корреспондентский счет: 30101810500000000707 БИК 040407707

☎ 263-88-35, ф.26-88-37, e-mail: krasFKp@mail.ru

## 13. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ.

ПОДПИСИ:

**Дополнительное соглашение**  
**к договору энергоснабжения № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г.**

г. Красноярск

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201\_ г.

**ОАО «Красноярскэнергосбыт»**, именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице заместителя исполнительного директора по реализации Смирновой Юлии Владимировны, действующей на основании доверенности № 403 от 27.11.2012 г., с одной стороны, и **Федеральное казенное предприятие «Аэропорты Красноярья»**, именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице исполняющего обязанности генерального директора Железникова Олега Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее соглашение к договору энергоснабжения № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г.

**1. Предмет внесения дополнений**

1.1. «Гарантирующий поставщик» предоставляет, а «Абонент» использует дополнительные услуги по сети Интернет.

**2. Термины и определения**

2.1. ПИН – персональный идентификатор. Номер, идентифицирующий абонента в системе «Интернет-сервисы».

2.2. Индивидуальный код (ИК) – совокупность ПИНа и пароля, используется для аутентификации (распознавания) «Абонента» в системе.

2.3. День приема показаний и почасовых данных – день приема показаний приборов учета и почасовых данных от «Абонента», переданных в электронном виде.

**3. Предоставляемые услуги**

3.1. Услуги по получению информации через веб-интерфейс (сайт):

3.1.1. Просмотр оборотно-сальдовой ведомости за текущей месяц.

3.1.2. Просмотр плановых начислений.

3.1.3. Просмотр действия по ограничениям/отключениям на текущий месяц.

3.1.4. Просмотр договорных параметров.

3.1.5. Просмотр показаний приборов учета.

3.1.6. Просмотр акта приема-передачи поставленной электрической энергии.

3.1.7. Просмотр бухгалтерского акта сверки.

3.1.8. Просмотр и печать счета для оплаты в кассе.

3.1.9. Информация о кураторах «Абонента».

3.1.10. Уведомление о задолженности.

3.1.11. Уведомление о завершении срока действия временного соглашения.

3.1.12. Просмотр и печать результатов почасового расчета.

3.2. Прием показаний приборов учета через Интернет (веб-интерфейс).

3.3. Прием почасовых данных в разрезе приборов учета через Интернет (веб-интерфейс) при выборе 3-6 ценовой категории, которые предполагают почасовой расчет стоимости потребленной электрической энергии.

3.4. Отправка на электронный адрес «Абонента» уведомлений, определенных Приложением 1.

**4. Обязанности сторон**

4.1. Конфиденциальность информации, просматриваемой и передаваемой через Интернет (веб-интерфейс), обеспечивается персональным идентифицирующим номером и индивидуальным кодом, при этом «Гарантирующий поставщик» несет ответственность за конфиденциальность и достоверность передачи «Абоненту» ИК, а «Абонент» - за сохранность ИК.

4.2. «Гарантирующий поставщик» не несет ответственности за несанкционированный доступ к предоставляемой информации, допущенный по вине «Абонента».

4.3. Порядок приема показаний и почасовых данных в электронном виде определяется регламентом (п.5).

- 4.4. «Гарантирующий поставщик» оставляет за собой право изменить регламент приема показаний и почасовых данных в электронном виде и обязуется оповестить об этом «Абонента».
- 4.5. В случае если «Абонент» не прислал показания и почасовые данные в электронном виде, расчет за потребленную электроэнергию проводится согласно действующему законодательству.

## **5. Регламент приема показаний**

- 5.1. Прием показаний через Интернет (веб-интерфейс) и почасовых данных через Интернет (веб-интерфейс), происходит до окончания первого дня каждого месяца, следующего за расчетным периодом.
- 5.2. Почасовые данные являются потреблением электроэнергии за каждый час по московскому времени и предоставляются в виде целых чисел. Сумма почасовых значений должна совпадать с расходом электроэнергии, определенным по разнице предоставленных показаний с учетом коэффициентов трансформации.
- 5.3. «Гарантирующий поставщик» обязуется отсылать «Абоненту» по электронной почте уведомление о приеме показаний приборов учета и почасовых данных при соблюдении всех вышеперечисленных условий.
- 5.4. В случае, если в течение 1 часа с момента отправки показаний и почасовых данных «Абонент» не получил уведомление о приеме от «Гарантирующего поставщика», то считается, что показания и почасовые данные не получены.

Настоящее соглашение вступает в силу с момента подписания и считается ежегодно продленным, если ни от одной из сторон не последует заявления об отказе от соглашения на новый срок (прекращение действия соглашения), об изменении соглашения или о заключении нового соглашения.

Другие положения договора, не измененные данным соглашением, действуют в прежней редакции договора с учетом всех изменений и дополнений.

Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах по одному для каждой из сторон.

### **Реквизиты и подписи сторон.**

#### **«Гарантирующий поставщик»:**

ОАО "Красноярскэнергосбыт"

Юридический адрес: 660017, Российская Федерация, г. Красноярск, ул. Дубровинского, 43

Почтовый адрес: 660017, Российская Федерация, г. Красноярск, ул. Дубровинского, 43

тел. (391) 212-05-52; (391) 263-99-59 Электронный адрес: kanz@es.krasnoyarsk.ru

#### **«Абонент»:**

ФКП «Аэропорты Красноярья»

Юридический адрес: 663021 Красноярский край, Емельяновский район, аэропорт «Черемшанка»

Почтовый адрес: 660022, г. Красноярск, ул. Аэровокзальная 24 пом.15

ИНН/КПП 2411022406/241101001, ОГРН 1122411000392

☎ 263-88-35, ф.26-88-37, e-mail: krasFKp@mail.ru

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ  
к договору электроснабжения № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_.

г. Красноярск

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2013

ФКП «Аэропорты Красноярья», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице исполняющего обязанности генерального директора Железникова Олега Николаевича, действующего на основании Приказа № 45/т от 19.08.2013, с одной стороны, и Открытое акционерное общество «Красноярскэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице заместителя исполняющего директора по реализации Смирновой Юлии Владимировны, действующей на основании доверенности № 403 от 27.11.2012г., с другой стороны, заключили настоящий протокол разногласий к договору № \_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2013г. о нижеследующем:

Редакция «Гарантирующий поставщик»	Редакция «Абонент»
Преамбула по тексту договора	Преамбулу настоящего договора изложить в следующей редакции: «Преамбула: ФКП «Аэропорты Красноярья», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице исполняющего обязанности генерального директора Железникова Олега Николаевича, действующего на основании Приказа № 45/т от 19.08.2013, с одной стороны, и Открытое акционерное общество «Красноярскэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице заместителя исполняющего директора по реализации Смирновой Юлии Владимировны, действующей на основании доверенности № 403 от 27.11.2012г., с другой стороны, заключили настоящий договор электроснабжения о нижеследующем».
Пункт 10.1. по тексту договора	Изложить пункт 10.1. договора в следующей редакции: «10.1. Договор заключается на срок по 31.12.2013г. (Продление настоящего Договора на следующий год оформляется дополнительным соглашением. Дополнительное соглашение заключается в тех случаях, если ОАО «Красноярскэнергосбыт» будет, является «Гарантирующим поставщиком» и обладать правом на осуществление продажи электрической энергии.). Если за 30 дней до

	окончания срока действия договора, «Абонентом» 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, за исключением объектов, которым соглашением сторон установлены иные сроки действия обязательств.
--	---

При подписании настоящего протокола разногласий стороны соглашаются с редакцией договора № \_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2013г., предложенной «Абонентом».

Подписи Сторон:

**Абонент:**  
ФКП «Аэропорты Красноярья»  
И.о. генерального директора

**Гарантирующий поставщик**  
ОАО «Красноярскэнергосбыт»  
Представитель по доверенности