



**РусГидро**

Энергетическая  
сбытовая компания  
Башкортостана

Общество с ограниченной  
ответственностью  
**"ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СБЫТОВАЯ  
КОМПАНИЯ БАШКОРТОСТАНА"**  
(ООО "ЭСКБ")

Экземпляр  
ООО «ЭСКБ»

**Республика Башкортостан**

Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая сбытовая компания  
Башкортостана»

ООО «ЭСКБ»

Почтовый адрес: 450080, г. Уфа, ул. Степана Злобина, д. 31/4

Официальный сайт: [www.bashesk.ru](http://www.bashesk.ru)

## ДОГОВОР ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

№

|   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 9 | 3 | 0 | 0 | 9 | 0 | 1 | 6 | 7 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

от «01» апреля 2014 года

# Открытое акционерное общество

## «Башинформсвязь»

### ОАО «Башинформсвязь»

(полное наименование Потребителя, в скобках - сокращенное)

Юридический и почтовый адрес: **450000, г. Уфа, ул. Ленина, д.32/1,**

**[www.bashtel.ru](http://www.bashtel.ru), [s.dzuba@bashtel.ru](mailto:s.dzuba@bashtel.ru), [info@bashtel.ru](mailto:info@bashtel.ru)**

(почтовый индекс, район, город, улица, факс, e-mail)

### Телефоны:

#### Гарантирующий поставщик

#### Потребитель

Директор по реализации 8 (347) 269-18-60  
Руководитель ДДР 8 (347) 269-17-19  
Зам. руководителя ДДР 8 (347) 269-17-81  
Инженер по ТА 8 (347) 269-18-40  
8 (347) 269-18-70  
Экономист по расчетам 8 (347) 269-17-03  
8 (347) 269-19-88  
8 (347) 269-19-18  
8 (347) 269-19-65  
8 (347) 253-10-18  
8 (347) 253-10-27

Руководитель  
Гл. энергетик  
Гл. бухгалтер  
Юрисконсульт  
Лицо, ответственное за ввод  
отключений, ограничений  
Лицо, ответственное за снятие,  
прием и передачу показаний,  
счетов, счетов-фактур  
Факс

8 (347) 276-41-24

8(347) 276-41-24

8 (347) 250-73-01,  
8-166

Факс

Дирекция  
документальной работы  
ООО «ЭСКБ»

ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана», именуемое в дальнейшем Гарантирующий поставщик, в лице заместителя исполнительного директора по реализации Валерия Васильевича Манакова, действующего на основании доверенности от 05.12.2013 №02АА2306523, с одной стороны, и

ОАО «Башинформсвязь», именуемое в дальнейшем Потребитель, в лице генерального директора Рустама Рузбековича Сафеева, действующего на основании Устава, с другой стороны,

при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор электроснабжения – далее Договор, о нижеследующем:

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

- осуществлять продажу (поставку) электрической энергии и мощности в точки поставки электрической энергии (мощности), определенные п. 1.2. Договора;
- обеспечивать оказание услуг по передаче электрической энергии и мощности до точек поставки и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергии Потребителя, путем заключения соответствующих договоров.

Потребитель обязуется своевременно оплачивать приобретаемую электрическую энергию, мощность и услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией, на условиях, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

1.2. Точки поставки электрической энергии (мощности) Потребителя находятся на границе балансовой принадлежности, зафиксированной в «Акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон» (Приложение № 7) между Потребителем и Сетевой организацией ООО «Башкирэнерго», тел. 8 (347) 269-13-59, [www.bashres.bashkirenergo.ru](http://www.bashres.bashkirenergo.ru).

1.3. Качество поставляемой электрической энергии соответствует требованиям законодательства Российской Федерации.

1.4. Договор заключен в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами, обязательными правилами, регулирующими вопросы поставки, передачи и распределения электрической энергии и мощности. Основные понятия и термины, используемые в Договоре, приведены в Приложении №1.

## 2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА СТОРОН

### 2.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК ОБЯЗУЕТСЯ:

2.1.1. Обеспечить поставку Потребителю электрической энергии и мощности в точки поставки, указанные в Приложениях №7 к Договору.

2.1.2. Обеспечить передачу электрической энергии в точках поставки Потребителя, качество и параметры которой в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони, путем заключения Договора оказания услуг по передаче электрической энергии с Сетевой организацией, в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

2.1.3. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителя.

2.1.4. Урегулировать отношения, связанные с оперативно-диспетчерским управлением, приобретением и передачей электрической энергии (мощности) в точки поставки.

2.1.5. Информировать Потребителя самостоятельно или посредством привлечения третьих лиц (Сетевой организации):

- обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях средств измерения, установленных на объектах Сетевой организации;
- о причинах перерывов в подаче электрической энергии (аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по Договору), и предполагаемых сроках восстановления электроснабжения.

2.1.6. По требованию Потребителя производить, но не реже одного раза в квартал, сверку финансовых расчетов с оформлением актов сверок платежей за потребленную электрическую энергию и мощность (форма акта указана в Приложении № 9 к Договору).

2.1.7. В случае изменения банковских и почтовых реквизитов, сообщать об изменениях Потребителю в письменной форме в 10-дневный срок с момента изменения. Изменение прочих реквизитов подлежит опубликованию на официальном сайте Гарантирующего поставщика.

2.1.8. Выполнять иные обязательства по осуществлению действий, необходимых для реализации прав Потребителя, предусмотренных Договором.

### 2.2. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК ИМЕЕТ ПРАВО:

2.2.1. Представители Гарантирующего поставщика и Сетевой организации имеют право беспрепятственного доступа по предъявлении служебного удостоверения к электроустановкам, в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, к необходимой технической, оперативной и иной документации Потребителя, имеющей отношение к исполнению Договора, в следующих случаях:

1. для проведения работ по договору



а) для проведения мероприятий по прекращению (ограничению) поставки (потребления) электрической энергии (мощности) в связи с нарушением Потребителем условий Договора;

б) для составления (пересмотра) Приложения № 3 «Перечень точек поставки (присоединений, учета) электрической энергии» и Приложение №4 «Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя»;

в) для контроля за соблюдением установленных режимов и согласованных объемов энергопотребления, снятия контрольных показаний, проверки условий эксплуатации и сохранности приборов учета Потребителя;

г) для обслуживания электрических установок и приборов учета, принадлежащих Сетевой организации, находящихся на территории Потребителя;

д) для проведения замеров качества электрической энергии.

2.2.2. Инициировать введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии по Договору в установленном порядке в связи с наступлением обстоятельств, определенных действующим законодательством Российской Федерации.

2.2.3. Потребовать в установленном законодательством Российской Федерации порядке с Потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, установленных законодательством, компенсации расходов на оплату действий Сетевой организации по введению ограничения режима потребления такого Потребителя и последующему его восстановлению.

2.2.4. В случае, если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате электрической энергии по Договору, 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.

### 2.3. ПОТРЕБИТЕЛЬ ОБЯЗУЕТСЯ:

2.3.1. Принимать в точках поставки поставленную Гарантирующим поставщиком электрическую энергию (мощность) в соответствии с условиями Договора в пределах максимальной мощности, указанной в Приложении №7, либо акте технологического присоединения.

2.3.2. Осуществлять снятие показаний приборов учета и предоставлять показания в соответствии с требованиями Приложения №2 и по форме Приложения №5 к Договору. При наличии автоматизированной системы учета в целях контроля за соблюдением установленных режимов потребления электрической энергии (мощности) предоставить Гарантирующему поставщику удаленный доступ к интервальным приборам учета.

2.3.3. Оплачивать потребленную электрическую энергию (мощность) и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощности), с соблюдением сроков и размера оплаты, установленных Договором.

В случае, если объекты электропотребления Потребителя расположены в многоквартирном доме, то Потребитель также обязан оплачивать объем электрической энергии, поставленной на общедомовые нужды многоквартирного дома.

2.3.4. В случае ввода ограничения режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, установленных законодательством Российской Федерации, компенсировать расходы на оплату действий Сетевой организации по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению.

2.3.5. В целях обеспечения соблюдения установленных законодательством Российской Федерации требований к порядку передачи электрической энергии и взаимодействий с Сетевой организацией выполнять обязанности Потребителя услуг по передаче электрической энергии:

а) Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю 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.

б) Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

в) Соблюдать заданные в установленном порядке Сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

г) Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

дополнительно работы  
ООО «ЭСКБ»



д) Выполнять требования 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.

е) Представлять в Сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

ж) Информировать Сетевую организацию в установленные Договором сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

з) Информировать Сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

и) 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.

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

л) Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Гарантирующего поставщика для передачи Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения Договора, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в Приложении «Категории Потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям» к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони.

2.3.6. Обеспечивать за свой счет в тридцатидневный срок замену, установку и поверку средств измерений электрической энергии (мощности) до истечения межповерочного интервала, в том числе измерительных трансформаторов тока и напряжения, находящихся у Потребителя на законных основаниях и указанных в Приложении №3 к Договору, в случае утраты, выхода их из строя, истечения сроков эксплуатации или истечения сроков метрологической поверки.

2.3.7. Не препятствовать перетоку через собственные объекты электросетевого хозяйства электрической энергии для сторонних потребителей, подключенных к электросетевым объектам Потребителя в установленном порядке.

2.3.8. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации по предъявлении служебного удостоверения в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, к необходимой технической, оперативной и иной документации Потребителя, имеющей отношение к исполнению Договора, для выполнения ими должностных обязанностей:

а) проведение мероприятий по прекращению (ограничению) поставки (потребления) электрической энергии (мощности) в связи с нарушением Потребителем условий Договора;

б) составление (пересмотра) Приложения № 3 «Перечень точек поставки (присоединений, учета) электрической энергии» и «Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя» (Приложение № 4);

в) контроль за соблюдением установленных режимов и согласованных объемов энергопотребления, снятия контрольных показаний, проверки условий эксплуатации и сохранности приборов учета Потребителя;

г) обслуживание электрических установок и приборов учета, принадлежащих Сетевой организации, находящихся на территории Потребителя;

д) проведение замеров качества электрической энергии.

2.3.9. Предоставить Гарантирующему поставщику документ о назначении ответственных лиц за ввод отключений, ограничений, доверенность на получение документов на оплату работ и услуг, подписание Актов приема-передачи, снятие показаний приборов учета электрической энергии и мощности и передачу данных с указанием номеров телефонов. Ежегодно обновлять данную информацию.

2.3.10. Обеспечивать сохранность прибора учета установленного в энергопринимающих устройствах Потребителя путем недопуска посторонних лиц к приборам учета и установкой соответствующих запирающих устройств на дверях распределительных устройств.

Директор  
Автоматизированной работы  
ООО «СКС»



2.3.11. Сообщать в письменном виде Гарантирующему поставщику в трехдневный срок с момента выявления о выходе прибора учета из строя, либо о его утрате.

2.3.12. В случае отказа в одностороннем порядке от исполнения Договора с Гарантирующим поставщиком полностью или уменьшения объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у Гарантирующего поставщика, передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения Договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении требования настоящего пункта об уведомлении Гарантирующего поставщика в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий по оплате электрической энергии обязательства Потребителя и Гарантирующего поставщика по Договору сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

2.3.13. При ликвидации, реорганизации или отчуждении объектов электроснабжения, необходимо в течение 30 дней уведомить о наступлении указанных обстоятельств, о дате расторжения (изменения в части) Договора. При отчуждении объектов электроснабжения (производственных мощностей, объектов недвижимости, промышленных, строительных и иных площадок, и т.д.) произвести расчет за потребленную энергию и мощность в полном объеме до даты расторжения Договора. В случае изменения схемы электроснабжения, изменения значения присоединенной мощности и т.д. уведомить Сетевую организацию, Гарантирующего поставщика и внести изменения в Договор.

2.3.14. При отчуждении своих объектов (производственных мощностей, помещений, площадок и т.д.) произвести полный расчет за потребленную энергию и мощность до дня передачи права собственности, либо предусмотреть в данном Договоре, а так же в Договоре на отчуждение этого объекта, или в ином документе правопреемство по долгам за потребленную энергию и мощность, о чем должно быть сообщено Гарантирующему поставщику до дня передачи права собственности.

2.3.15. Самостоятельно урегулировать с Сетевой организацией вопросы взаимодействия в части:

а) определения границ балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон, категории надежности электроснабжения;

б) организации коммерческого учета в части выбора места установки расчетного (контрольного) прибора учета, определения методики расчета потерь, определения фактического объема потребления электрической энергии;

в) согласования значения соотношения потребления активной и реактивной мощности;

г) информирования об аварийных ситуациях на энергетических объектах и сроках планового, текущего и капитального ремонта на них;

д) оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей».

2.3.16. По требованию Гарантирующего поставщика производить, но не реже одного раза в квартал, сверку финансовых расчетов с оформлением актов сверок платежей за потребленную электрическую энергию и мощность (форма акта указана в Приложении №9 к Договору).

2.3.17. В случае изменения банковских, почтовых и иных реквизитов, сообщать об изменениях Гарантирующему поставщику в письменной форме в 10-дневный срок с момента изменения.

#### 2.4. ПОТРЕБИТЕЛЬ ИМЕЕТ ПРАВО:

2.4.1. Выбрать для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) ценовую категорию в соответствии с законодательством Российской Федерации, самостоятельно посредством уведомления Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Башкортостан. При этом выбранная ценовая категория применяется для целей расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

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

Изменение ценовой категории производится в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

2.4.2. Привлекать третьи лица, отвечающие требованиям, установленным законодательством Российской Федерации для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета.

2.4.3. Воспользоваться услугами Гарантирующего поставщика в сети Интернет на официальном сайте [www.bashesk.ru](http://www.bashesk.ru) для передачи показаний приборов учета, просмотра оплаты и т.д. Для этих целей Потребителю необходимо ознакомиться с Инструкцией по работе в Личном кабинете и пройти регистрацию.

2.4.4. 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), а также в случаях, предусмотренных в законодательстве Российской Федерации, начисленной ему Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения Договора, что должно быть подтверждено оплатой Счета, выставляемого Гарантирующим поставщиком.

2.4.5. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по Договору,

дог. № 100-ЭГК/2019



обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии выполнения следующих обязанностей:

- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения Договора оплатить Гарантирующему поставщику стоимость потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных в законодательстве Российской Федерации, начисленной ему Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения Договора, что должно быть подтверждено оплатой Счета, выставяемого 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.

2.4.6. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика;
- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных законодательством Российской Федерации условий заключения договоров с указанными субъектами.

### **3. ПОРЯДОК УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ.**

3.1. Учет поставленной (потребленной) электрической энергии (мощности) осуществляется приборами учета электрической энергии (мощности), технические характеристики которые приводятся в Приложении № 3 «Перечень точек поставки (присоединений, учета) электрической энергии».

При наличии автоматизированной системы учета контроль за соблюдением установленных режимов потребления электрической энергии (мощности) производится по данным автоматизированной системы (Приложение № 6 к Договору).

3.2. Порядок и периодичность передачи данных приборов учета о фактическом объеме поставленной (потребленной) электрической энергии (мощности) для Потребителей, рассчитывающихся по первой и второй ценовой категории, отражен в Приложении №2 Договора, для Потребителей, рассчитывающихся по третьей-шестой ценовой категории, отражен в Приложении №11 Договора.

3.3. Установка, замена средств измерений, допуск их в эксплуатацию и снятие с эксплуатации (проверка прибора учета перед демонтажем) производится в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В адрес Сетевой организации Потребитель направляет регламентные запросы и заявки:

- запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета;
- заявка о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа;
- заявка на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета.

3.4. По инициативе одной из Сторон по Договору Гарантирующий поставщик оформляет Приложение №3а, содержащее информацию о точках учета по состоянию на дату оформления, и представляет Потребителю в 15-тидневный срок с момента обращения Потребителя.

### **4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ.**

4.1. Электрическая энергия (мощность) в соответствии с Договором поставляется Потребителю по свободным (нерегулируемым) ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных Гарантирующим поставщиком исходя из цен на приобретаемые электрическую энергию и мощность на оптовом рынке, сбытовой надбавки Гарантирующего поставщика и цен на услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией.

4.2. Предельные уровни нерегулируемых цен рассчитываются Гарантирующим поставщиком по формулам, приведенным в Приложении № 10 для каждой ценовой категории.

4.3. Предельные уровни нерегулируемых цен для ценовых категорий публикуются Гарантирующим поставщиком на его официальном сайте [www.bashesk.ru](http://www.bashesk.ru) не позднее 15 дней после окончания расчетного периода.

4.4. Расчетным периодом для осуществления расчетов с Гарантирующим поставщиком является 1 месяц.

4.5. Потребитель оплачивает электрическую энергию (мощность) Гарантирующему поставщику в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;
- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;
- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем 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.



4.6. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Потребителем в соответствии с п.4.5. в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности):

- стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен;
- подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период.

4.7. Гарантирующий поставщик не позднее, чем за 3 (три) дня до наступления сроков, указанных в п.4.5. Договора, представляет Потребителю Счет на оплату в офисе Гарантирующего поставщика или в банке, обслуживающем Потребителя. Потребитель оплачивает электрическую энергию (мощность) Гарантирующему поставщику следующим расчетным документом (поставить галочкой выбранный вариант оплаты):

- ☐ платежным поручением.  
☐ платежным требованием с акцептом.

4.8. По итогам месяца Гарантирующий поставщик в срок до 15 числа месяца, следующего за расчетным, передает Потребителю подписанные со своей стороны Счет-фактуру, Акт приема-передачи и Ведомость начисления и выставляет счет на оплату.

4.9. В случае проведения Гарантирующим поставщиком или Сетевой организацией работ по ограничению режима потребления электрической энергии в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством Российской Федерации, Гарантирующий поставщик выставляет Потребителю Счет на оплату действий Сетевой организации по введению ограничения режима потребления Потребителя и последующему его восстановлению.

4.10. В срок до 20 числа месяца, следующего за расчетным, Потребитель обязан возвратить Гарантирующему поставщику подписанный Акт приема-передачи в истекшем месяце. Акт приема-передачи является первичной бухгалтерской документацией, подтверждающей факт реализации товара – электрической энергии (мощности) и работ (услуг), оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей. Акт приема-передачи считается оформленным должным образом при одновременном исполнении двух условий:

- подписания его первыми лицами организации или лицами, уполномоченными первым лицом организации на совершение этих действий по доверенности со ссылкой в подписи на № и дату доверенности (предоставление доверенности обязательно);

- скрепления печатью с идентификацией ИНН этой организации.

В случае неполучения Гарантирующим поставщиком подписанного Потребителем Акта приема-передачи до окончания месяца, следующего за расчетным, Акт приема-передачи считается принятым (подписанным) Потребителем в направленной Гарантирующим поставщиком редакции.

4.11. Исполнение денежных обязательств по Договору, в том числе оплата стоимости потребляемой электрической энергии (мощности), услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), считается произведенным надлежащим образом при условии поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика в порядке, в сроки и в размере, установленных Договором (п.4.5.-4.9.).

При осуществлении расчетов (оплаты) по Договору Стороны в расчетных документах (платежное требование, платежное поручение) обязаны указывать: стоимость электрической энергии (мощности), номер и дату Договора, вид платежа, период, за который производится платеж, номер и дату Счета на оплату. В случае отсутствия указания в расчетных документах основания платежа, номера и даты Договора, периода, за который производится платеж, номера и даты счета на оплату – суммы, поступившие на счет Гарантирующего поставщика, направляются на погашение задолженности Потребителя в соответствии с требованием ст. 319 ГК РФ.

## **5. ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.**

5.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии определяется законодательством Российской Федерации. Введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется при обязательном предварительном уведомлении Потребителя одним из следующих способов:

- письменным уведомлением с вручением под расписку;
- заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении;
- электронной почтой по адресу: [www.bashtel.ru](http://www.bashtel.ru), [info@bashtel.ru](mailto:info@bashtel.ru), [s.dzuba@bashtel.ru](mailto:s.dzuba@bashtel.ru);
- факсом по номеру телефона : 8-166, 8 (347) 250-73-01, 8 (347) 276-41-24;
- телефонограммой по номеру телефона: 8 (347) 250-73-01, 8 (347) 276-41-24.

## **6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.**

6.1. Стороны несут друг перед другом ответственность в установленном законодательством Российской Федерации и Договором порядке. Наличие оснований и размер ответственности Гарантирующего поставщика перед Потребителем определяются в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.



6.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если данное неисполнение явилось следствием возникновения непредвиденных и независящих от воли сторон обстоятельств (форс-мажор): наводнение, пожар, землетрясение или иные явления природы, военные действия и т.д.

Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из сторон может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего исполнения Договора. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

6.3. Стороны Договора несут ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, установленного законодательством Российской Федерации.

6.4. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощности), в сроки, установленные п.4.5 Договора, Гарантирующий поставщик имеет право начислить Потребителю пеню, в размере 1/300 ставки рефинансирования Центрального банка РФ, действующей на день исполнения обязательства, от невыплаченных сумм за каждый день просрочки начиная со следующего дня после наступления установленного срока уплаты по день фактической уплаты включительно. Потребитель обязан оплатить пеню на основании выставленного Гарантирующим поставщиком счета, не позднее 10 (Десяти) дней после его выставления.

6.5. Если Потребитель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил заявку Гарантирующего поставщика на введение ограничения режима потребления сторонним потребителем, подключенным к электроустановкам Потребителя, Потребитель оплачивает Гарантирующему поставщику стоимость электрической энергии, отпущенной сторонним потребителям с предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении о полном и (или) частичном ограничении режима потребления до даты восстановления режима потребления.

В случае если при применении ограничений режима потребления по отношению к Потребителю, Потребитель не предпринял действий по обеспечению поставки электрической энергии в установленном объеме сторонним потребителям, подключенным к его (Потребителя) электросетевым объектам и надлежащим образом исполняющим свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, Потребитель несет ответственность в размере убытков, возникших у сторонних потребителей вследствие невыполнения таких действий.

Обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований Сетевой организации. А также ответственность за несоблюдение указанной обязанности.

## **7. ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА**

7.1. Все приложения, дополнения и изменения условий Договора совершаются в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами Гарантирующего поставщика и Потребителя. В случае, если по Договору осуществляется поставка электрической энергии в несколько точек поставки, то исключение точки поставки из Договора осуществляется на основании письменного заявления (уведомления) Потребителя, поданного Гарантирующему поставщику за 20 рабочих дней до предполагаемой даты исключения точки поставки.

7.2. Расторжение Договора допускается по следующим основаниям:

- по соглашению сторон;
- по одностороннему отказу от его исполнения со стороны Потребителя в порядке указанном в пунктах 2.3.12., 2.3.13. и 2.4.4. Договора;
- по одностороннему отказу от его исполнения со стороны Гарантирующего поставщика:
  - а) при установлении факта ненадлежащего присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики Потребителя;
  - б) при не исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности);
  - в) при ликвидации предприятия и/или исключении его из ЕГРЮЛ (ЕГРИП для индивидуальных предпринимателей);
  - г) в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

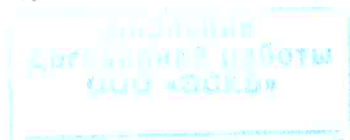
Расторжение Договора влечет за собой прекращение подачи электрической энергии (мощности) по Договору.

## **8. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ.**

8.1. Стороны обязуются обеспечить не разглашение сведений конфиденциального характера, касающихся условий Договора и его исполнения, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

8.2. Передача информации указанной в п.8.1 Договора третьим лицам, опубликование или ее разглашение может осуществляться только по обоюдному согласию Сторон, за исключением следующих случаев:

8.2.1. Получение запросов о предоставлении конфиденциальной информации со стороны контролирующих органов, уполномоченных законодательством Российской Федерации на получение такой информации.





8.2.2. Необходимость передачи информации третьим лицам в целях исполнения Договора и действующего законодательства регулирующего деятельность в области электроэнергетики.

## 9. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

9.1. Все споры и разногласия, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, действия, исполнения, изменения, дополнения, прекращения или действительности, Стороны обязуются разрешать путем проведения переговоров.

9.2. Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе, связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, не решенные путем переговоров, подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Башкортостан.

## 10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

10.1. Договор вступает в силу с 00.00 часов «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года и действует по 31 декабря 20\_\_ года. Дата и время начала исполнения сторонами обязательств по Договору 00.00 часов «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года. В случаях временного технологического присоединения период действия Договора соответствует периоду электроснабжения энергопринимающих устройств по временной схеме электроснабжения.

10.2. Договор считается пролонгированным на следующий календарный год и далее ежегодно, и на тех же условиях, если за 30 (тридцать) дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового Договора.

10.3. Если одной из сторон за 30 дней до окончания срока действия Договора внесено предложение об изменении Договора или заключении нового Договора, то отношения сторон до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного Договора.

10.4. Договор прекращает свое действие в случаях и в порядке, предусмотренных Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

10.5. Изменение, расторжение или прекращение действия Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов за поставленную (потребленную) электрическую энергию.

10.6. Договор составлен в двух экземплярах: по одному для каждой стороны. Все экземпляры Договора имеют одинаковую юридическую силу. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

10.7. 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 в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Потребителю уведомление об изменении условий Договора.

10.8. 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 согласия 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.

## 11. ПРИЛОЖЕНИЯ, ЯВЛЯЮЩИЕСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ ДОГОВОРА:

11.1. Приложение №1 «Основные понятия и термины, используемые в Договоре».

11.2. Приложение №2 «Порядок снятия, передачи показаний приборов учета и определения объемов принятой и переданной электрической энергии».

11.3. Приложение №3 «Перечень точек поставки (присоединений, учета) электрической энергии».

11.4. Приложение №3а «Перечень точек учета электрической энергии».

11.5. Приложение №4 «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя».<sup>1</sup>

11.6. Приложение №5 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии за \_\_\_\_\_ 20\_\_ года»

11.7. Приложение №6 «Порядок определения объема электрической энергии и мощности, потребленной в расчетном периоде».<sup>2</sup>

11.8. Приложение №7 «Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон».

11.9. Приложение №8 «Акт приема-передачи».

11.10. Приложение №9 «Акт сверки расчетов по состоянию на «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года»

11.11. Приложение №10 «Порядок определения стоимости электрической энергии и мощности».

Акт приема-передачи  
000-ЭОКС

11.12. Приложение №11 «Регламент обмена информацией о почасовых значениях потребления электрической энергии (мощности)».<sup>3</sup>

<sup>1</sup> Приложение №4 оформляется для потребителей, относящихся к одной из категории потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям.

<sup>2</sup> Приложение №6 оформляется для потребителей, выбравших для расчетов третью-шестую ценовые категории.

<sup>3</sup> Приложение №11 оформляется для потребителей, выбравших для расчетов третью-шестую ценовые категории.

## 12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ И ИНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### Гарантирующий поставщик

#### ООО «ЭСКБ»

Юридический адрес:

450080, РБ, г. Уфа, ул. Степана Злобина, д. 31/4

Фактический адрес:

450080, РБ, г. Уфа, ул. Степана Злобина, д. 31/4

ИНН/КПП 0275038496/025250001

Расчетный счет № 40702810300010000828

В Филиале ОАО «УРАЛСИБ» в г. Уфа

Кор. счет № 30101810600000000770

БИК 048073770

ОКПО 20833216

ОКВЭД 51.18.26

ОГРН 1020202770642

### Потребитель

#### ОАО «Башинформсвязь»

Юридический адрес:

450000, г. Уфа, ул. Ленина, 32/1

Фактический адрес:

450000, г. Уфа, ул. Ленина, 32/1

ИНН/КПП 0274018377/997750001

Расчетный счет 40702810129300000171

в филиале «Нижегородский» ОАО «Альфа-Банк»

г. Н.Новгород

Кор. счет 30101810200000000824

БИК 042202824

ОГРН 1020202561686, ОКВЭД 64.20.11

ОКПО 01150144, ОКОНХ 52300

## 13. ПОДПИСИ СТОРОН

### Гарантирующий поставщик



/В.В. Манаков/

ФИО руководителя

25 марта 2014 года

### Потребитель

/Р.Р. Сафеев/

подпись

ФИО руководителя

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2014 года





## ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ И ТЕРМИНЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ДОГОВОРЕ

**"гарантирующий поставщик"** - коммерческая организация, обязанная в соответствии с действующим законодательством или добровольно принятыми обязательствами заключить договор электроснабжения или купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию;

**"потребитель"** - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд;

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

**"точка поставки на розничном рынке"** - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики;

**"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 потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах;

**"точка присоединения к электрической сети"** - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации.

**"безучетное потребление"** - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и настоящим документом порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого (которой) возложена на потребителя (покупателя), в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем (покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Основные понятия и термины из настоящего Приложения указаны в нормативных актах, действующих в сфере электроэнергетики. В случаях вступления в силу законодательных актов, устанавливающих иные основные понятия и термины, Стороны договора пользуются вновь введенными терминами и понятиями без внесения изменений в Приложение №1 и Договор.



**ПОРЯДОК СНЯТИЯ, ПЕРЕДАЧИ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА И  
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПРИНЯТОЙ И ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**1. Снятие показаний с приборов учета электрической энергии.**

1.1. Ежемесячное снятие показаний приборов учета для целей проведения расчетов за потребленную электрическую энергию осуществляется по состоянию на 00 часов 00 минут московского времени 1-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

1.2. Снятие показаний приборов учета обеспечивается собственником энергопринимающих устройств, в пределах границ балансовой принадлежности которого установлены соответствующие приборы учета. В случае, если прибор учета установлен не в электроустановках Потребителя, то информацию о снятых показаниях Потребитель получает от Гарантирующего поставщика, отраженную в счетах на электрическую энергию.

1.3. Снятие показаний расчетного прибора учета оформляется Актом снятия показаний приборов учета электрической энергии (далее Акт) по форме Приложения № 5к Договору.

1.4. Акт подписывается уполномоченным представителем Потребителя.

**2. Передача показаний приборов учета электрической энергии.**

2.1. Потребитель до окончания 1-го дня месяца следующего за расчетным периодом обеспечивает передачу показаний с приборов учета электрической энергии, установленных в электроустановках потребителей Гарантирующему поставщику, либо в Сетевую организацию посредством:

- представления Акта на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица потребителя.

Или посредством

- телефонной связи;

- электронной почты;

- личного кабинета на интернет - сайте Гарантирующего поставщика;

а так же в письменной форме в виде Акта в течение 3 рабочих дней, начиная с 1-го дня месяца следующего за расчетным периодом.

**3. Формирование объема электрической энергии расчетным способом.**

3.1. Расчет объема потребленной электрической энергии Потребителем производится как разница между показаниями снятыми на 00 часов 00 минут московского времени 1-го числа месяца следующего за расчетным периодом и показаниями, снятыми на 00 часов 00 минут московского времени 1-го числа расчетного периода и умноженная на расчетный коэффициент трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения по формуле:

$$W = (N_{\text{кон}} - N_{\text{нач}}) * k_{\text{тр.}}$$

В случае установки расчетных приборов учета Потребителя не на границе раздела балансовой принадлежности, расчет объема потребленной электрической энергии корректируется на величину потерь по формуле:

$$W = (N_{\text{кон}} - N_{\text{нач}}) * k_{\text{тр.}} \pm W_{\text{потерь.}}$$

где

$N_{\text{кон}}$  - конечные показания прибора учета на 1 число месяца следующего за расчетным периодом

$N_{\text{нач}}$  - начальные показания прибора учета на 1 число расчетного периода

$W_{\text{потерь}}$  - потери электрической энергии в участке сети от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности;

$k_{\text{тр.}}$  - коэффициент трансформации, при отсутствии измерительных трансформаторов тока и напряжения коэффициент трансформации принимается равным 1.

3.2. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные настоящим Порядком, для целей определения объема потребления электрической энергии за расчетный период при наличии контрольного прибора учета используются его показания.

В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период



предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом "а" пункта 1 Приложения к настоящему Порядку.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств в точке поставки Потребителя определяется в соответствии с подпунктом "а" пункта 1 Приложения к настоящему Порядку.

3.3. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в порядке, установленном 3.2. настоящего Порядка для определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

3.4. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета установленного у Потребителя, либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в порядке, установленном пунктом 3.2. настоящего Порядка для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

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) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется:

- с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном пунктом 3.2. настоящего Порядка для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредставления показаний прибора учета в установленные сроки;

- в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном пунктом 3.2. настоящего Порядка для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

3.5. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного подпунктом а) пункта 1 приложения к настоящему Порядку.

#### Приложения:

1. Приложение - Расчетные способы учета электрической энергии на розничных рынках электрической энергии.

Гарантирующий поставщик



/В.В. Манаков/  
ФИО руководителя

2014 года

М.П.

Потребитель

\_\_\_\_\_/Р.Р. Сафеев/  
подпись ФИО руководителя

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 года

М.П.



Приложение

к «Порядку снятия показаний приборов учета, проверок приборов учета и определения объемов принятой и переданной электрической энергии»

РАСЧЕТНЫЕ СПОСОБЫ  
УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

1. В случаях, предусмотренных пунктами 166, 178, 179, 181 и 195 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, применяются следующие расчетные способы определения объема потребления электрической энергии (мощности):

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

если в Договоре имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где:

$P_{\text{макс}}$  - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в Договоре не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

$T$  - количество часов в расчетном периоде, при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за которые в соответствии с пунктами 166, 178, 179 и 181 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии подлежат применению указанные в настоящем приложении расчетные способы, или количество часов в определенном в соответствии с пунктом 195 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии периоде времени, в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, но не более 8760 часов, ч;

если в Договоре отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

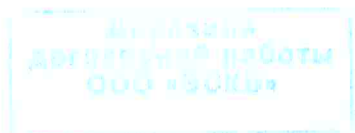
$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где:

$I_{\text{доп. дл.}}$  - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф. ном.}}$  - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos \varphi$  - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9;











**АКТ**  
**согласования технологической и аварийной брони**  
**электроснабжения Потребителя электрической энергии (мощности)**

Утверждаю:

Руководитель  
Сетевой организации

Руководитель  
Гарантирующего поставщика

Руководитель  
Потребителя

МП  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_ г.

МП

МП

**Раздел I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

|      |   |  |
|------|---|--|
| 1    | Наименование и местонахождение организации, адрес места расположения энергопринимающих устройств Потребителя                            |  |
| 2    | Номер и дата заключения договора  |  |
| 3    | Принадлежность к отрасли  |  |
| 4    | Наименование линий электропередачи, питающих Потребителя  |  |
| 5    | Фамилия, имя, отчество и телефоны:  |  |
|      | Руководителя организации  |  |
|      | Технического руководителя (главного инженера) организации   |  |
|      | Ответственного за электрохозяйство  |  |
|      | Дежурного работника   |  |
|      | Дежурного по подстанции   |  |
| 6    | Сменность работы Потребителя (фактическая)  |  |
| 7    | Нагрузка, тыс. кВт:   |  |
|      | по замеру в зимний период   |  |
|      | по замеру в летний период   |  |
| 8    | Суточное электропотребление, тыс. кВт.ч:  |  |
|      | по замеру в зимний период   |  |
|      | по замеру в летний период   |  |
| 9    | Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт.ч:   |  |
|      | в зимний период   |  |
|      | в летний период   |  |
| 10   | Нагрузка аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт   |  |
|      | в зимний период   |  |
|      | в летний период   |  |
| 10.1 | Нагрузка электроприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующую в работе Потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт |  |
| 11   | Нагрузка электроприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:   |  |
|      | зимний период   |  |
|      | летний период   |  |
| 12   | Наличие средств дистанционного управления   |  |

Представитель Сетевой организация

Представитель Гарантирующего поставщика

Представитель Потребителя

Дата подпись

Дата подпись

Дата подпись



## Раздел II. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ

## Часть I. Таблица

[illegible]

Часть 2.

Часть 2.

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров энергоснабжающей организации:

Питающие линии № \_\_\_\_\_ могут быть отключены на время, указанное

в графе 11.

3. Питающие линии № \_\_\_\_\_ могут быть отключены по истечении времени,

3 Питающие линии №

указанного в графе 10.

4 По требованию энергоснабжающей (сетевой) организации Потребитель немедленно

отключает кВт из точек.

отключает \_\_\_\_\_ кВт из \_\_\_\_\_ точек.

5. При отключении питающих линий при возникновении или угрозе возникновения аварийного электроэнергетического режима переключение отключенной нагрузки на оставшиеся в работе линии производится Потребителем с разрешения энергоснабжающей организации;

Исползование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва:

разрешено

Примечание:

**Примечание:**  
В случае возникновения внеплановых отключений уровень аварийной и (или) технологической брони обеспечивается Потребителем путем задействования резервных источников снабжения в соответствии с действующим законодательством

## Представитель Сетевой организации

Дата подписи

Представитель Гарантирующего поставщика

Дата подписи

Дата подписи

Представитель Потребителя



Межрайонное отделение \_\_\_\_\_, Участок \_\_\_\_\_

Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии за \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ года

Расчетный период \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г.

(месяц, год)

Потребитель: \_\_\_\_\_  
ОАО «Башинформсвязь»  
(юридическое наименование)

Адрес: \_\_\_\_\_ Телефон: \_\_\_\_\_

Номер договора: \_\_\_\_\_ ; \_\_\_\_\_

| №<br>п/п | Наименование<br>точки учета | Напряжение<br>в точке<br>присоедине-<br>ния<br>(наполняется<br>в случае<br>утраты<br>АРБП) | Заводской<br>номер<br>прибора<br>учета | Измеряемая<br>величина<br>(Активная/<br>Реактивная) | Направление<br>перетока<br>(прием/отдача)<br>(отражается<br>относительно<br>потребителя и<br>при наличии<br>данных<br>признаков в<br>отношении<br>одного и того<br>же прибора<br>учета) | Показания приборов учета  |  | Разность<br>показаний<br>прибора<br>учета | Расчетный<br>коэффициент<br>прибора<br>учета | Количество<br>электрической<br>энергии,<br>учтенной<br>прибором<br>учета, кВт*ч |
|----------|-----------------------------|--|--|---|---|---|--|---|--|---|
|          |                             |  |  |   |   | на 00 часов 00<br>минут<br>московского<br>времени 1-го<br>числа сла<br>расчетного<br>месяца | на 00 часов 00<br>минут<br>московского<br>времени 1-го<br>числа месяца<br>следующего за<br>расчетным |   |  |   |
| 1        | 2                           | 3  | 4                                      | 5   | 6   | 7   | 8  | 9   | 10   | 11  |
| 1.       |                             |  |  |   |   |   |  |   |  |   |
| 2.       |                             |  |  |   |   |   |  |   |  |   |
| 3.       |                             |  |  |   |   |   |  |   |  |   |
| ...      |                             |  |  |   |   |   |  |   |  |   |
| n.       |                             |  |  |   |   |   |  |   |  |   |
| ИТОГО    |                             |  |  |   |   |   |  |   |  |   |

Лицо, в электроустановках которого  
установлен прибор учета

Доверенность № \_\_\_\_\_  
от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ года

Наименование организации

Должность

Подпись

ФИО

М.П.





**А К Т**  
сверки расчетов за электрическую энергию  
между Гарантирующим поставщиком  
и Потребителем  
по состоянию на "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

|   | Дата, номер<br>первичного документа | По данным Гарантирующего<br>поставщика |        | По данным<br>Потребителя |        |
|---|-------------------------------------|--|--------|--------------------------|--------|
|   |                                     | Дебет                                  | Кредит | Дебет                    | Кредит |
| Задолженность<br>на 01.01.20__ г.   |                                     |  |        |                          |        |
| Всего с 01.01.20__ г. по "___"<br>20__ г.   |                                     |  |        |                          |        |
| Январь всего, в т.ч.:   |                                     |  |        |                          |        |
| Февраль всего, в т.ч.:  |                                     |  |        |                          |        |
| Март всего, в т.ч.:   |                                     |  |        |                          |        |
| Апрель всего, в т.ч.:   |                                     |  |        |                          |        |
| Май всего, в т.ч.:  |                                     |  |        |                          |        |
| Июнь всего, в т.ч.:   |                                     |  |        |                          |        |
| Июль всего, в т.ч.:   |                                     |  |        |                          |        |
| Август всего, в т.ч.:   |                                     |  |        |                          |        |
| Сентябрь всего, в т.ч.:   |                                     |  |        |                          |        |
| Октябрь всего, в т.ч.:  |                                     |  |        |                          |        |
| Задолженность<br>на "___" _____ 20__ г.<br>Энергия<br>Пребор<br>Пени<br>Штрафы<br>Рассрочка |                                     |  |        |                          |        |

Потребитель согласен с задолженностью  
Дебиторской:  
Кредиторской:

Гарантирующий поставщик  
Руководитель:

\_\_\_\_\_

Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_

Потребитель  
Руководитель

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

Гл. бухгалтер

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)



## ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

Стоимость электрической энергии (мощности) по договору электроснабжения определяется исходя из объема потребления электрической энергии (мощности) и нерегулируемых цен. Гарантирующий поставщик определяет нерегулируемые цены в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцируемых по следующим ценовым категориям:

- первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;
- вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;
- третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по цене услуг в одноставочном выражении;
- четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, и стоимость услуг по передаче определяется по цене услуг в двухставочном выражении;
- пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по цене услуг в одноставочном выражении;
- шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по цене услуг в двухставочном выражении.

Объем мощности, к которому применяется ставка на мощность нерегулируемых цен в рамках ставок предельных уровней, дифференцированных по третьей - шестой ценовым категориям, равен фактическому объему покупки мощности, определенному в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков.

### 1. Первая ценовая категория.

Предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории определяется по формуле:

$$\Pi_{j, m, n}^{\text{ПУНЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВНЦЭМ}} + \Pi_{j, m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m, n}^{\text{СН, ЭМ}}, \quad (1)$$

где:

$\Pi_{j, m, n}^{\text{ПУНЦЭМ}}$  - предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории, в рамках которого нерегулируемая цена применяется к фактически поставленному Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения за расчетный период (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{СВНЦЭМ}}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая Гарантирующим поставщиком и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ}}$  - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m, n}^{\text{СН, ЭМ}}$  - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и n-й группы (подгруппы) Потребителей, рублей/МВт·ч.

### 2. Вторая ценовая категория.

Предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории определяется Гарантирующим поставщиком по формуле:

$$\Pi_{j, m, n, z}^{\text{ПУНЦЭМ}} = \Pi_{m, z}^{\text{СВНЦЭМ}} + \Pi_{j, m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m, n, z}^{\text{СН, ЭМ}}, \quad (2)$$

где:

$\Pi_{j, m, n, z}^{\text{ПУНЦЭМ}}$  - предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории, в рамках которого нерегулируемая цена применяется к фактически поставленному Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в зоне суток (z) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

22



$\Pi_{m,z}^{СВНЦЭМ}$  - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная в отношении Гарантирующего поставщика коммерческим оператором оптового рынка, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{ПУ}$  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,z}^{СН,ЭМ}$  - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и n-й группы (подгруппы) Потребителей, рублей/МВт·ч.

### 3. Третья ценовая категория.

Предельный уровень нерегулируемых цен для третьей ценовой категории состоит из ставки за электрическую энергию и ставки за мощность и определяется Гарантирующим поставщиком по формулам:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{m,n,h}^{СН,Э}, \quad (3)$$

$$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВНЦМ} + \Pi_{m,n}^{СН,М}, \quad (4)$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для третьей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,БР}$  - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, в отношении часа (h) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{ПУ}$  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{СН,Э}$  - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для третьей и четвертой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,М}$  - ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для третьей ценовой категории, определяемая Гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого за расчетный период (m) Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объема мощности, рублей/МВт;

$\Pi_m^{СВНЦМ}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении Гарантирующего, рублей/МВт;

$\Pi_{m,n}^{СН,М}$  - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт.

### 4. Четвертая ценовая категория.

Предельный уровень нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории состоит из ставки за электрическую энергию и ставок за мощность и определяется Гарантирующим поставщиком по формулам:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{m,n,h}^{СН,Э}, \quad (5)$$

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВНЦМ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,М}}, \quad (6)$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{ПУНЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}, \quad (7)$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э}}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,БР}}$  - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в отношении часа (h) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$  - дифференцированная по уровням напряжения ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э}}$  - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для третьей и четвертой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}}$  - ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, определяемая Гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого за расчетный период (m) Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объема мощности, рублей/МВт;

$\Pi_m^{\text{СВНЦМ}}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении Гарантирующего поставщика, рублей/МВт;

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,М}}$  - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт;

$\Pi_{j,m}^{\text{ПУНЦЭМ,С}}$  - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, применяемая Гарантирующим поставщиком к величине мощности, оплачиваемой Потребителем в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт;

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$  - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт.

##### 5. Пятая ценовая категория.

Предельный уровень нерегулируемых цен для пятой ценовой категории состоит из ставок за электрическую энергию и ставки за мощность и определяется Гарантирующим поставщиком по формулам:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э1}}, \quad (8)$$

$$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э2}}, \quad (9)$$

$$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э3}}, \quad (10)$$



$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ, Э4}} = \left| \Pi_m^{\text{РСВ, небаланс}} \right| + \left| \Pi_{m,n}^{\text{СН, Э4}} \right|, \quad (11)$$

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ, Э5}} = \left| \Pi_m^{\text{БР, небаланс}} \right| + \left| \Pi_{m,n}^{\text{СН, Э5}} \right|, \quad (12)$$

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ, М}} = \Pi_m^{\text{СВНЦМ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН, М}}, \quad (13)$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э1}}$ ,  $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э2}}$ ,  $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э3}}$ ,  $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ, Э4}}$ ,  $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ, Э5}}$  - ставки за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории;

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э1}}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая Гарантирующим поставщиком для Потребителей, рассчитывающихся по пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, почасовому объему покупки электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ, РСВ}}$  - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в отношении поставляемого в час (h) расчетного периода (m) объема электрической энергии, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН, Э1}}$  - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э1}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

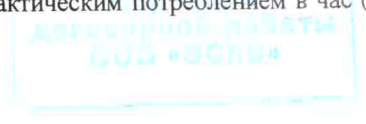
$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э2}}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом Потребителя, принадлежащего к n-й группе (подгруппе) Потребителей, за расчетный период (m), определяемая Гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}}$  - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН, Э2}}$  - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э2}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э3}}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом Потребителя, принадлежащего к n-й группе (подгруппе) Потребителей, за расчетный период (m), определяемая Гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}}$  - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;



$\Pi_{m,n,h}^{CH,ЭЗ}$  - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,ЭЗ}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э4}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии Потребителя по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая Гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) Потребителей в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если  $\Pi_m^{PCB,небаланс} \geq 0$ , указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (m). В случае если  $\Pi_m^{PCB,небаланс} < 0$ , указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$\Pi_m^{PCB,небаланс}$  - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определенная коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{CH,Э4}$  - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э4}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э5}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии Потребителя по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая Гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) Потребителей в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если  $\Pi_m^{БР,небаланс} \geq 0$ , указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (m). В случае если  $\Pi_m^{БР,небаланс} < 0$ , указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$\Pi_m^{БР,небаланс}$  - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{CH,Э5}$  - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э5}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,М}$  - ставка за мощность, приобретаемую Потребителем, предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, определяемая Гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объема мощности по нерегулируемой цене за расчетный период (m), рублей/МВт;

$\Pi_m^{СВНЦМ}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении Гарантирующего поставщика, рублей/МВт;

$\Pi_{m,n}^{CH,М}$  - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт.

## 6. Шестая ценовая категория.

Предельный уровень нерегулируемых цен для шестой ценовой категории состоит из ставок за электрическую энергию и ставок за мощность и определяется Гарантирующим поставщиком по формулам:



$$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э1}}, \quad (14)$$

$$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э2}}, \quad (15)$$

$$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э3}}, \quad (16)$$

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}} = \left| \Pi_m^{\text{РСВ,небаланс}} \right| + \left| \Pi_{m,n}^{\text{СН,Э4}} \right|, \quad (17)$$

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}} = \left| \Pi_m^{\text{БР,небаланс}} \right| + \left| \Pi_{m,n}^{\text{СН,Э5}} \right|, \quad (18)$$

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВНЦМ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,М}}, \quad (19)$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{ПУНЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}, \quad (20)$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$ ,  $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$ ,  $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}}$ ,  $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}}$ ,  $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}}$  - ставки за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории;

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая Гарантирующим поставщиком для Потребителей, рассчитывающихся по шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, почасовому объему покупки электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}}$  - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в отношении поставляемого в час (h) расчетного периода (m) объема электрической энергии, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$  - дифференцированная по уровням напряжения ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э1}}$  - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$  и определяемая в отношении часа h расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом Потребителя за расчетный период (m), определяемая Гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) Потребителей в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}}$  - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э2}}$  - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом Потребителя за расчетный период (m), определяемая Гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) Потребителей в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}}$  - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э3}}$  - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии Потребителя по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая Гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) Потребителей в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если  $\Pi_m^{\text{PCB,небаланс}} \geq 0$ , указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам в расчетном периоде (m). В случае если  $\Pi_m^{\text{PCB,небаланс}} < 0$ , указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$\Pi_m^{\text{PCB,небаланс}}$  - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,Э4}}$  - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии Потребителя по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая Гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) Потребителей в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если  $\Pi_m^{\text{БР,небаланс}} \geq 0$ , указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (m). В случае если  $\Pi_m^{\text{БР,небаланс}} < 0$ , указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$\Pi_m^{\text{БР,небаланс}}$  - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,Э5}}$  - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}}$  - ставка за мощность, приобретаемую Потребителем, предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, определяемая Гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объема мощности по нерегулируемой цене за расчетный период (m), рублей/МВт;



$\Pi_m^{СВНЦМ}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении Гарантирующего поставщика, рублей/МВт;

$\Pi_{m,n}^{СН,М}$  - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт;

$\Pi_{j,m}^{ПУНЦЭМ,С}$  - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, применяемая Гарантирующим поставщиком к величине мощности, оплачиваемой Потребителем в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт;

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$  - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт.

7. При определении предельных уровней нерегулируемых цен начиная с расчетного периода, с которого сбытовые надбавки Гарантирующих поставщиков определяются в виде формулы, Гарантирующий поставщик рассчитывает сбытовые надбавки в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и включает их в соответствующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен в порядке, предусмотренном настоящими Правилами.

До расчетного периода, начиная с которого сбытовые надбавки Гарантирующих поставщиков определяются в виде формулы, Гарантирующий поставщик использует следующие формулы:

- для первой ценовой категории:  $\Pi_{m,n}^{СН,ЭМ} = \Pi_m^{СН,УСТ}$ ;
- для второй ценовой категории:  $\Pi_{m,n,z}^{СН,ЭМ} = \Pi_m^{СН,УСТ}$ ;
- для третьей и четвертой ценовых категорий:  $\Pi_{m,n,h}^{СН,Э} = \Pi_m^{СН,УСТ}$ ,  $\Pi_{m,n}^{СН,М} = 0$ ;
- для пятой и шестой ценовых категорий:  $\Pi_{m,n,h}^{СН,Э1} = \Pi_m^{СН,УСТ}$ ,  $\Pi_{m,n}^{СН,М} = 0$   
 $\Pi_{m,n,h}^{СН,Э2} = \Pi_{m,n,h}^{СН,Э3} = \Pi_{m,n}^{СН,Э4} = \Pi_{m,n}^{СН,Э5} = 0$ ,

где  $\Pi_m^{СН,УСТ}$  - сбытовая надбавка, установленная органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Гарантирующий поставщик

В.В. Манаков/  
ФИО руководителя

подпись

«25» марта 2014 года

М.П.

Потребитель

/Р.Р. Сафеев/

подпись

ФИО руководителя

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2014 года

М.П.

