



Республика Молдова

НАЦИОНАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ В ЭНЕРГЕТИКЕ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ Nr. 75
от 12.02.2003

об утверждении Правил рынка электроэнергии

Опубликован : 04.03.2003 в Monitorul Oficial Nr. 30-34 статья № : 47

ИЗМЕНЕНО

[ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155](#)

Примечание: По всему тексту аббревиатуру “ANRE” заменить словом “Агентство” по смыслу; согласно ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155

Примечание: По всему тексту Правил слово “Резервная” заменить словом “Балансирующая” по смыслу; согласно ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155

В связи с решением ANRE о начале процесса постепенной либерализации рынка электроэнергии, утвержденным Постановлением № 62 от 30 мая 2002 года, разработкой и последующим утверждением Положения об аккредитации независимых потребителей, деятельностью Обладателей Лицензий в электроэнергетическом секторе в новых условиях рынка электрической энергии, чем был обусловлен пересмотр Временных правил рынка электроэнергии, Административный совет Национального агентства по регулированию в энергетике ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Правила рынка электроэнергии, приложенные к настоящему постановлению и являющимися его составной частью.
2. Признать утратившим силу Постановление ANRE № 40 от 14 июня 2001 об утверждении Временных правил рынка электроэнергии.
3. Управлению по регулированию и лицензированию Национального агентства по регулированию в энергетике обеспечить контроль за выполнением настоящего постановления.
4. Настоящее постановление вступает в силу со дня утверждения.

**Генеральный
Директор Национального
Агентства по Регулированию
в Энергетике
Директор
Директор**

**Николае Трибой
Марин Профир
Василе Карафиз**

**Кишинэу, 12 декабря 2002 г.
№ 75.**

Правила Рынка Электрической Энергии

I. Общие положения

1.1. Настоящие правила **Рынка Электрической Энергии**, именуемые в дальнейшем правила, разработаны в соответствии с требованиями Закона Республики Молдова об электрической энергии и устанавливают основные правила взаимодействия между всеми **Участниками Рынка** электрической энергии Республики Молдова.

1.2. Основными целями настоящих правил являются:

1.2.1. Создание **Обладателями Лицензий** условий для обеспечения непрерывного, полного и надежного снабжения электрической энергией потребителей Республики Молдова.

1.2.2. Управление Молдавской **Электроэнергетической Системой** в соответствии с **Нормами и Операционными Процедурами** для обеспечения ее устойчивого, надежного, безопасного и эффективного функционирования.

1.2.3. Обеспечение и развитие стабильных коммерческих отношений между **Участниками Рынка Электрической Энергии**.

1.2.4. Установление упорядоченных взаимоотношений между **Участниками Рынка** и субъектами **Внешних Зон Диспетчерского Управления** с целью обеспечения устойчивого, надежного, безопасного функционирования **Молдавской Электроэнергетической Системы**.

1.2.5. Организация системы учета электрической энергии с точным измерением всех поступивших объемов электрической энергии в **Сеть Электропередачи** в течение каждого расчетного периода и, соответственно, распределением общего объема поставленной электрической энергии между RED, Поставщиками и Независимыми Потребителями в соответствии с двусторонними контрактами на поставку электрической энергии, заключенными **RED, Поставщиками и Независимыми Потребителями**.

[\[Пкт.1.2.5. изменен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155\]](#)

1.2.6. Обеспечение недискриминационного открытого доступа к **Сети Электропередачи** всем существующим или потенциальным **RED, Производителям, Поставщикам и Независимым Потребителям**.

1.2.7. Предоставление всем **RED, Производителям, Поставщикам и Независимым Потребителям** точной и своевременной информации, соблюдая при этом принцип прозрачности и непредвзятости, в соответствии с **Нормами**.

II. Термины и определения

Агентство	Национальное Агентство по Регулированию в Энергетике
RED	Предприятие электrorаспределительных сетей, Обладатель Лицензий на распределение и поставку электрической энергии по регулируемым тарифам. На момент принятия Правил этими являются: АО "RED Nord", АО "RED Nord-Vest", АО ПИК "RED Union Fenosa".
Внешняя Зона Диспетчерского Управления	Зона диспетчерского управления электроэнергетической системы другой страны, с которой Молдавская Электроэнергетическая Система связана межсистемными линиями электропередачи.
Внешняя Торговая	Поставка или приобретение электрической

Операция	энергии из Внешних Зон Диспетчерского Управления
Диспетчеризация	Круглосуточный процесс непрерывного контроля уровня нагрузки генераторов, нагрузки RED и Независимых Потребителей и согласованных перетоков мощности по межсистемным связям с другими электроэнергетическими системами.
Диспетчерский Центр	Подразделение Оператора Системы, которое планирует и осуществляет диспетчерское управление ресурсами Электроэнергетической Системы для покрытия электрической нагрузки в соответствии с двусторонними контрактами на поставку электрической энергии заключенными RED, Поставщиками и Независимыми Потребителями и обеспечения устойчивой, надежной, безопасной и эффективной работы Электроэнергетической Системы.
Другие Источники Электрической энергии	Экономические агенты, находящиеся вне Зоны Диспетчерского Управления, с которыми RED, или Поставщики или Независимые Потребители могут заключать двусторонние контракты на поставку электрической энергии и мощности.
Еженедельный Период времени Планирования	Период, начинающийся в субботу в 00.00 и заканчивающийся в пятницу в 24.00.
Зона Диспетчерского Управления	Молдавская Электроэнергетическая Система, состоящая из правобережного и левобережного энергетических районов, имеющая межсистемные связи с электроэнергетическими системами других стран, на которых установлено измерительное и/или телекоммуникационное оборудование, в пределах которой Оператор Системы обеспечивает устойчивость, надежность, безопасность и эффективность функционирования Сети Электропередачи, непосредственно управляет уровнем загрузки генерирующих мощностей и поддерживает согласованный график обмена электрической энергии и мощности с Внешними Зонами Диспетчерского Управления.
	ГП "Moldelectrica" - предприятие выполняющее транспорт электрической энергии и диспетчерское управление в Молдавской Электроэнергетической

	Системе. В левобережном энергетическом районе: Государственная Компания "Днестрэнерго", выполняющая администрирование: ЗАО Молдавская ГРЭС; Дубоссарской ГЭС (в составе ВЭС) Восточными Электрическими Сетями (ВЭС), Юго-Восточными Электрическими Сетями (ЮВЭС).
Источники регулируемые Агентством	Электростанции, производство электрической энергии которых осуществляется по регулируемым тарифам. На момент принятия Правил это: АО "СЕТ-1", АО "СЕТ-2", АО "СЕТ NORD", Электрические станции, производящие электрическую энергию из возобновляемых источников энергии, включительно ГП "Nodul Hidroenergetic Costești".
Лицензия	Разрешение, выдаваемое Агентством юридическому лицу на право заниматься определенным видом деятельности, в Электроэнергетической Системе, в течение установленного периода времени, согласно Нормам.
Максимальная мощность электростанции	Максимальная нагрузка, в МВт, при которой Производитель готов эксплуатировать генерирующий источник в непрерывном режиме.
Минимальная мощность электростанции	Минимальная нагрузка, в МВт, при которой Производитель готов эксплуатировать генерирующий источник в непрерывном режиме.
Нормы	Законодательные и нормативные акты, нормативно-технические и экономические акты, положения и правила, стандарты Республики Молдова.
Обладатель Лицензии	Юридическое лицо, имеющее лицензию выданную Агентством.
Оператор Системы	Предприятие, управляющая Молдавской Электроэнергетической Системой в соответствии с лицензиями на транспорт электрической энергии и центральную диспетчерскую деятельность. На момент принятия Правил это ОС "Moldelectrica"
Операционные Процедуры	Правила, положения и инструкции, разрабатываемые Оператором Системы и утвержденные Агентством, с целью обеспечения устойчивого, надежного, безопасного и эффективного функционирования Электроэнергетической

	Системы и Рынка Электрической Энергии.
Поставщик	Обладатель Лицензии на поставку электрической энергии по нерегулируемым тарифам.
Прогноз Нагрузки	Прогноз полной нагрузки Электроэнергетической Системы, в МВт, разработанный Оператором Системы.
Производитель	Обладатель Лицензии на производство электрической энергии.
Расчетный Период	Интервал времени длительностью в один календарный месяц.
Расчетный Центр	Подразделение Оператора Системы, осуществляющее учет и анализ фактических сальдо-перетоков электрической энергии, расчеты фактических объемов электрической энергии поставленных по двусторонним контрактам и составляющее отчеты о транзакциях на рынке электрической энергии за Расчетный Период.
Балансирующая Электрическая энергия и Мощность	Балансирующая электрическая энергия – электрическая энергия и мощность, используемая для полного покрытия почасовых потребностей в электрической энергии RED и независимых потребителей, сверх планируемой и подтвержденной в начале расчетного периода, которая обеспечивает покрытие реального графика нагрузки в случае его отклонения от планируемого и/или отклонения фактических объемов потребленной электрической энергии от подтвержденных в начале расчетного периода.
Рынок Электрической Энергии	Область купли-продажи электрической энергии и мощности участниками рынка с целью надежного снабжения электрической энергией потребителей в рамках Электроэнергетической Системы.
Сеть Электропередачи	Система, состоящая из высоковольтных линий электропередачи с трансформаторным и коммутационным оборудованием, а также вспомогательными приспособлениями, которые обеспечивают передачу электрической энергии, в пределах Зоны Диспетчерского Управления.
Суточный график	Баланс мощности Электроэнергетической Системы, в виде документа, составляемый Оператором Системы на каждые сутки Еженедельного Периода Планирования, на основании заявок RED и Независимых

	Потребителей, и в соответствии с двусторонними контрактами на поставку электрической энергии и мощности, в котором указаны среднечасовые значения активной мощности:- нагрузок RED и Независимых Потребителей;- поставок по двусторонним контрактам;- нагрузок электростанций Молдавской Электроэнергетической Системы;- перетоков мощности по межсистемным линиям электропередачи.
Электроэнергетическая Система (Молдавская Электроэнергетическая Система)	Совокупность элементов для производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии.
Независимый Потребитель	Потребитель электрической энергии, имеющий право заключать контракт на поставку электрической энергии и мощности с любым поставщиком электрической энергии, в том числе зарубежным.
Администрирование двусторонних контрактов	Оценка Оператором Системы возможности технической реализации двустороннего контракта, согласование контракта и выполнение Оператором Системы диспетчеризации объемов электрической энергии и мощности в соответствии с условиями двустороннего контракта на поставку электрической энергии и мощности.
Участники Рынка	Обладатели лицензий и Независимые Потребители.
Сторона, ответственная за балансирование,	участник рынка электрической энергии, который берет на себя ответственность за поставку балансирующей электрической энергии, необходимой RED или независимому потребителю.
Договор принятия ответственности за балансирование	Договор, заключенный между RED, независимым потребителем или поставщиком посредством которого последние принимают ответственность за поставку балансирующей электрической энергии, а RED и независимый потребитель обязуются оплатить ее.

[Глава II изменено ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155]

III. Требования к Участникам Рынка

3.1. Любое юридическое лицо, получившее **Лицензию от Агентства** на производство, распределение или поставку электрической энергии по регулируемым или нерегулируемым тарифам, обязано зарегистрироваться у **Оператора Системы** в течение десяти дней после вступления в силу вышеназванной лицензии.

3.2. Основой взаимоотношений между **Участниками Рынка** являются двусторонние контракты. Положения контрактов должны соответствовать требованиям **Лицензий**,

Операционных Процедур и действующих **Норм**.

3.3. **Оператор Системы** обязан организовать оперативно-технологическое управление и администрирование двусторонних контрактов на поставку электрической энергии и мощности, заключенными **RED, Поставщиками и Независимыми Потребителями** на справедливой, прозрачной и недискриминационной основе, в соответствии с месячными заявками, согласованными между сторонами, подписавшими двусторонние контракты.

Оперативно-технологическое управление потоками электрической энергии от производителей осуществляется оператором системы с учетом технологии производства электрической энергии.

[\[Пкт.3.3. абз.2 в редакции ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155\]](#)

3.4. **Оператор Системы** несет ответственность за администрирование, в частности, двусторонних контрактов на поставку электрической энергии и мощности, заключенных **RED, Поставщиками, Производителями и Независимыми Потребителями**, и управляет электроэнергетическими потоками с целью обеспечения устойчивого, надежного, безопасного и эффективного функционирования **Электроэнергетической Системы**.

3.5. Отношения между **RED, Поставщиками, Независимыми Потребителями и Оператором Системы** основаны на двусторонних контрактах по оказанию услуг по диспетчерскому управлению и передаче электрической энергии и мощности в соответствии с положениями **Лицензий, настоящих правилами и нормами**.

3.6. **Участники Рынка** должны строго соблюдать положения действующих в **Электроэнергетической Системе Норм, Операционных Процедур**, а также руководствоваться в своей деятельности принципом единого централизованного оперативно-технологического управления **Электроэнергетической Системой**.

3.7. **Оператор Системы** не имеет право передавать электрическую энергию и мощность, поставляемые по контрактам одного **RED** для другого **RED**, без предварительного письменного согласия обеих **RED**.

[\[Пкт.3.7.изменен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155\]](#)

3.8. **Обладатели Лицензий** имеют право принимать свои собственные коммерческие решения, совместимые с положениями **Лицензий и Норм**.

3.9. **RED, Поставщики и Производители** согласно **Нормам и Операционным Процедурам** имеют право доступа с целью снятия показаний ко всем приборам учета электрической энергии, которые регистрируют объемы электрической энергии, входящие в **Сеть Электропередачи** и выходящие из нее.

3.10. **Оператор Системы** обязан представить бесплатно всем **RED, Поставщикам, Производителям и Независимым Потребителям** техническую и оперативную информацию о пропускной способности **Сети Электропередачи**. Оператор системы ежедневно размещает на электронной странице оперативную и техническую информацию.

[\[Пкт.3.10.изменен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155\]](#)

3.11. Оператор Системы представит **RED, Поставщикам и Производителям**, по согласованной форме, оперативную информацию о ежесуточной поставке и потреблении электрической энергии в **Электроэнергетической Системе**.

3.12. Электрическая энергия, производимая **Источниками, регулируемые Агентством**, распределяется **RED и Независимым Потребителям** в соответствии с решением Агентства.

3.13. **RED** имеют право отключить от распределительной сети электроустановки **Независимого Потребителя** в случае невыполнения последним обязательств по оплате услуг по распределению электрической энергии в соответствии с контрактом.

3.14. По письменному требованию **Оператора Системы RED** обязано, в пятидневный срок, отключить от распределительной сети электроустановки **Независимого**

Потребителя в случае невыполнения последним обязательств по оплате услуг по транспорту и диспетчерскому управлению, а также в случае отсутствия поставок электрической энергии и мощности по заключенным контрактам или отсутствие договоров. В этом случае **Оператор Системы** берет на себя всю ответственность за последствия отключения.

[Пкт.3.14.изменен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155]

IV. Независимые Потребители

4.1. **Агентство** предоставляет право **Независимым Потребителям** заключать прямые контракты на поставку электрической энергии в соответствии с положениями, утвержденными **Агентством**.

4.2. **Агентство** предоставляет **Оператору Системы** и **RED** утвержденный список **Независимых Потребителей**.

4.3. **Независимый Потребитель** обязан в точности выполнять взятые на себя обязательства, требования правил и требования **Оператора Системы и/или RED**, к электрическим сетям которого подключены электроустановки **Независимого Потребителя**.

4.4. **Независимый Потребитель** обязан заключить двусторонние контракты на поставку электрической энергии и мощности в объеме, необходимом для покрытия своего потребления, технологического расхода на ее транспорт по **Сети Электропередачи** и распределительных сетей в случае, если его электроустановки подключены к сетям **RED**.

4.5. **Независимый Потребитель** обязан заключить контракт на оказание услуг по диспетчерскому управлению и транспорту электрической энергии и мощности с **Оператором Системы** и контракт на оказание услуг по распределению, если его электроустановки подключены к сетям **RED**.

V. Приобретение электрической энергии

5.1. Двусторонние контракты на поставку электрической энергии и мощности.

5.1.1. Каждое **RED** должно заключать двусторонние контракты на поставку электрической энергии и мощности, позволяющие обеспечить непрерывное и полное покрытие электрической нагрузки всех своих потребителей электрической энергии и покрытие технологического расхода на ее транспорт. **Независимый потребитель** заключит двусторонние договоры на поставку электрической энергии и мощности, позволяющую обеспечить непрерывное и полное покрытие своей электрической нагрузки и покрытие технологического расхода на ее транспорт и/или на ее распределение.

Проекты двусторонних контрактов на поставку электрической энергии и мощности должны предоставляться **Оператору Системы** для оценки и согласование относительно возможности технической реализации договорных условий.

[Пкт.5.1.1.изменен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155]

5.1.2. **Независимые Потребители**, заключившие двусторонние контракты на поставку электрической энергии и мощности с **Другими Источниками Электрической энергии или с Поставщиком**, который импортирует электрическую энергию, в обязательном порядке должны заключить и двусторонние контракты на поставку электрической энергии и мощности, производимую **Источниками, регулируемые Агентством**, за исключением ГП "Nodul Hidroenergetic Coste[ti". Доля электрической энергии, поставляемая **Независимым Потребителям от Источников, регулируемых Агентством**, утверждается ежегодно **Агентством** на основании доли электрической энергии, производимой **Источниками, регулируемые Агентством**, в общем объеме покрытия потребления электрической энергии в стране.

5.1.3. Двусторонний контракт на поставку электрической энергии и мощности, копия которого представляется **Оператору Системы**, должен включать:

а) дату заключения;

- b) продолжительность контракта;
- c) объем и график поставки электрической энергии и мощности;
- d) точки поставки;
- e) условия увеличения, уменьшения и прекращения поставки электрической энергии;
- f) права **Оператора Системы в Администрировании двустороннего контракта.**

5.1.4. Такие контракты могут быть заключены между:

- a) **RED и Производителями RED и Поставщиками** электрической энергии, расположенными в **Зоне Диспетчерского Управления**;
- b) **RED и другими источниками** электрической энергии, **Поставщиками и Другими Источниками Электрической энергии.**
- c) **независимыми потребителями и поставщиками, независимыми потребителями и источниками**, регулируемые Агентством, независимыми потребителями и **RED, независимыми потребителями и другими источниками** электрической энергии.

[Пкт.5.1.4. изменен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155]

5.1.5. Если двусторонний контракт на поставку электрической энергии и мощности заключен между **RED**, а также **Независимым Потребителем, Поставщиком или Другими Источниками** Электрической энергии, тогда его администрирование будет осуществляться Оператором Системы в координации с диспетчерским центром **Внешней Зоны Диспетчерского Управления** в соответствии с заключенными соглашениями /договорами или другими действующими документами между **Оператором Системы** и оператором **Внешней Зоны Диспетчерского Управления.**

В данном случае двусторонние контракты на поставку электрической энергии и мощности, в обязательном и установленном порядке должны быть согласованы с оператором **Внешней Зоны Диспетчерского Управления.**

[Пкт.5.1.5. изменен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155]

5.1.6. **RED** представляют Агентству для визирования двусторонние договора на поставку электрической энергии и мощности.

[Пкт.5.1.5. в редакции ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155]

5.2. Договоры на поставку балансирующей электрической энергии

5.2.1. В связи с техническими ограничениями, вызванными изменениями нагрузки производителей, а также отклонением нагрузки **RED** и независимых потребителей от запланированной, для обеспечения адекватного уровня надежности электроснабжения **RED и независимые потребители** заключают договора на покупку и поставку балансирующей электрической энергии.

5.2.2. В целях обеспечения поставки балансирующей электрической энергии **RED и независимые потребители** вправе договориться и подписать с производителями и поставщиками договора принятия ответственности за балансирование. В договора принятия ответственности за балансирование устанавливаются права и обязанности сторон.

5.2.3. Условия о принятии ответственности за поставку балансирующей электрической энергии могут быть включены в двусторонние договора на поставку электрической энергии как отдельные приложения. Соответствующие приложения в обязательном порядке предоставляются оператору системы.

5.2.4. **RED** обязаны информировать Агентство о способах обеспечения и приобретения балансирующей электрической энергии.

[Пкт.5.2. в редакции ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155]

5.3. Договоры на оказание услуг по диспетчерскому управлению и передаче электрической энергии и мощности

5.3.1. **RED, Поставщик или Независимый Потребитель** обязан заключить с **Оператором Системы** двусторонний контракт на оказание услуг по диспетчерскому

управлению и передаче электрической энергии и мощности. Этим контрактом определяются процедуры взаимодействия и распределяется ответственность между **Оператором Системы, RED, Поставщиком или Независимым Потребителем** при оказании услуг по диспетчерскому управлению и передаче электрической энергии и мощности через **Сеть Электропередачи**.

5.3.2. При передаче электрической энергии и мощности из электроэнергетических систем других стран **Оператор Системы** руководствуется положениями двусторонних контрактов на поставку электрической энергии и мощности, заключенных **RED, Поставщиками и Независимыми Потребителями**, и соглашениями/договорами или другими действующими документами, подписанными между **Оператором Системы** и операторами электроэнергетических систем соответствующих стран.

[Пкт.5.3.2. изменен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155]

5.3.3. **RED, Поставщики или Независимые Потребители** оплачивают услуги по диспетчерскому управлению и передаче электрической энергии и мощности в соответствии с фактическим объемом оказанных услуг, тарифами, утвержденными **Агентством**, согласно положениям двустороннего контракта на оказание услуг по диспетчерскому управлению и передаче электрической энергии и мощности.

VI. Организация поставок электрической энергии и мощности

6.1. Прогноз баланса электрической энергии и мощности на следующий календарный год

6.1.1. Ежегодно, до 15 ноября, **RED и Независимые Потребители** должны представить **Оператору Системы** помесечный прогноз собственного потребления на следующий календарный год с указанием пиковой нагрузки в согласованные в двустороннем порядке характерные дни.

[Пкт.6.1.1. изменен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155]

6.1.2. **Производители** электрической энергии ежегодно, до 15 ноября, должны представить **Оператору Системы** прогноз выработки и отпуска электрической энергии с указанием **Максимальной и Минимальной Мощности** электростанции, величины располагаемой мощности, возможности и диапазона регулирования, планируемые изменения в составе генерирующего оборудования, годовые планы ремонта и другие параметры, влияющие на работу генерирующего оборудования.

[Пкт.6.1.2. изменен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155]

6.1.3. Ежегодно, к 25 ноября, **Оператор Системы**, основываясь на данных, полученных от **RED, Независимых Потребителей, Производителей** и собственных данных, должен разработать и представить всем **RED и Независимым Потребителям**, помесечные прогнозы потребления электрической энергии и графики нагрузки на следующий календарный год с указанием пиковой нагрузки в согласованные в двустороннем порядке характерные дни.

[Пкт.6.1.3. изменен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155]

6.1.4. Основываясь на собственном анализе прогноза, указанного в п. 6.1.3, и его оценке **Оператором Системы, RED и Независимым Потребителям** необходимо заключить двусторонние контракты с **Производителями, Поставщиками и Другими Источниками Электрической энергии**. Эти договоры должны обеспечить покрытие электрической нагрузки потребителей в течение каждого часа следующего календарного года.

[Пкт.6.1.4. изменен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155]

6.1.5. Ежегодно, до 10 декабря, **RED** обязаны представить **Агентству** для визирования оригиналы двусторонних договоров на поставку электрической энергии и мощности и представить оператору системы копии этих договоров, согласно требованиям подпункта 5.1.3.

[Пкт.6.1.5. в редакции ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155]

6.2. Прогноз и формирование баланса электрической энергии на следующий календарный месяц.

6.2.1. Ежемесячно, до 21 числа, **RED и Независимые Потребители**, на основе заключенных двусторонних контрактов на поставку электрической энергии и мощности, согласовывают с **Производителями, Поставщиками и Другими Источниками Электрической энергии** планируемые объемы поставок электрической энергии и мощности на следующий календарный месяц.

[\[Пкт.6.2.1. изменен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155\]](#)

6.2.2. Ежемесячно, до 22 числа, **RED и Независимые Потребители** передают **Оператору Системы** прогноз потребления электрической энергии и мощности с разделением покрытия по **Производителям, Поставщикам и Другим Источникам Электрической энергии**, имея от них письменные подтверждения о планируемых поставках электрической энергии и мощности на следующий календарный месяц. Производители информируют **Оператора Системы, REDы и Независимых Потребителей**, с которыми заключены договора на поставку электрической энергии и мощности, обо всех технических ограничениях в сроках, указанных в этих договорах.

6.2.3. На основе двусторонних контрактов, подтвержденных **Производителями, Поставщиками и Другими Источниками Электрической энергии**, **Оператор Системы**, ежемесячно, до 23 числа, составляет и передает соответствующему оператору **Внешней Зоны Диспетчерского Управления** заявку на планируемый объем поставки электрической энергии и мощности на следующий календарный месяц.

6.2.4. Получая ежемесячно, до 25 числа, подтверждения о планируемых поставках информирует об этом **Производителей, Поставщиков и Других Источников Электрической энергии**, **Оператор Системы RED и Независимых Потребителей**, сообщая одновременно об ограничениях в пропускной способности **Сети Электропередачи**, если таковые имеются.

6.2.5. В случае неподтверждения соответствующих поставок **Оператор Системы**, ежемесячно, до 26 числа, предупреждает **RED и Независимых Потребителей** об отсутствии энергоресурсов на следующий календарный месяц, а также информирует центральный отраслевой орган публичного управления и Агентство о сложившемся прогнозируемом дефицитном балансе электрической энергии и мощности.

Не позже 27 числа **Оператор Системы** повторно запрашивает подтверждение поставок у **Производителей, Поставщиков и Других Источников Электрической энергии**.

[\[Пкт.6.2.5. изменен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155\]](#)

6.2.6. В случае отсутствия контрактов и/или повторного неподтверждения **Производителями, Поставщиками или Другими Источниками Электрической энергии** поставок электрической энергии и мощности **Оператор Системы**, ежемесячно, не позднее 28 числа, информирует центральному отраслевому органу публичного управления и Агентстве о сложившемся прогнозируемом дефицитном балансе и предупреждает **RED и Независимых Потребителей** о создавшейся критической ситуации.

[\[Пкт.6.2.6. изменен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155\]](#)

6.2.7. Ответственность за формирование необходимого баланса электрической энергии и мощности на следующий календарный месяц возлагается на руководителя **RED и Независимых Потребителей** согласно Нормам.

6.2.8. Если даты, указанные в пунктах 6.2.1-6.2.6, совпадают с выходными или праздничными днями, тогда действия, описанные в этих пунктах, должны выполняться в рабочие дни до соответствующей даты.

6.3. Организация поставок электрической энергии и мощности от Источников,

регулируемых Агентством

6.3.1. Планирование режима работы электростанций и электростанций, производящих электрическую энергию из возобновляемых источников энергии

Планирование выработки и отпуска электрической энергии в сеть на следующий год выполняется с учетом прогноза теплофикационного режима работы теплоэлектроцентралей. Электрическая энергия, производимая Источниками, регулируемые Агентством, должна участвовать в покрытии потребления электрической энергии всех **RED и Независимых Потребителей**. Каждое **RED** заключает двусторонние договора с Источниками, регулируемые Агентством на поставку электрической энергии в объемах, соответствующих их удельному потреблению в общем объеме потребления электрической энергии всеми **RED**.

[\[Пкт.6.3.1. изменен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155\]](#)

6.3.2. Распределение электрической энергии, производимой Источниками, регулируемые Агентством

Распределение планируемого и фактического объема электрической энергии, производимой Источниками, регулируемые Агентством, между **RED** выполняется в соответствии с утвержденной Агентством величиной удельного потребления каждой **RED** в общем объеме потребления электрической энергии всеми **RED**. При распределении планируемого и фактического объема электрической энергии, производимой Источниками, регулируемые Агентством, между **RED** не учитывается планируемый и фактический объем электрической энергии, поставленной **Независимым Потребителям**.

Величина удельного потребления каждой **RED** и независимым потребителям в общем объеме потребления электрической энергии всеми **RED и независимыми потребителями** рассчитывается **Оператором Системы** на период октябрь прошлого года - сентябрь текущего года и предоставляется Агентству для утверждения. Если электроустановки **Независимых Потребителей** подключены к электрическим сетям, принадлежащим **RED**, тогда объем электрической энергии, поставленной **Независимым Потребителям**, не учитывается в общем объеме потребления электрической энергии соответствующего **RED** при расчете величины удельного потребления.

[\[Пкт.6.3.2. изменен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155\]](#)

[\[Пкт.6.3.3. исключен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155\]](#)

6.3.4. Источники, регулируемые Агентством, должны своевременно и в соответствии с п.п. 6.1., 6.2. настоящих правил предоставлять Оператору Системы собственные графики нагрузки в соответствии с заключенными двусторонними договорами, с распределением нагрузки по каждому **RED и Независимым Потребителям**, которым поставляется электрическая энергия.

[\[Пкт.6.3.4. изменен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155\]](#)

6.3.5. **RED и Независимые Потребители** заключают договора на покупку всей электрической энергии, производимой теплоэлектроцентралями, регулируемые Агентством.

6.4. Поставка электрической энергии и мощности от АО «Молдавская ГРЭС» осуществляется в соответствии с двусторонними договорами на поставку электрической энергии и мощности, заключенными **RED, поставщиками и независимыми потребителями**.

[\[Пкт.6.4. в редакции ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155\]](#)

6.5. Организация поставок электрической энергии и мощности из Украины

Поставки электрической энергии и мощности из Украины в Республику Молдова выполняются в соответствии с:

- двусторонними контрактами, подписанными **RED и/или Поставщиками, и/или Независимыми Потребителями;**

- соглашениями/договорами или другими действующими документами, подписанными **Оператором Системы** и оператором **Внешней Зоны Диспетчерского Управления** Украины, в области реализации поставок электрической энергии и мощности.

Планирование режимов и организация поставок электрической энергии и мощности из электроэнергетической системы Украины выполняется Оператором Системы на прозрачной и недискриминационной основе в соответствии с двусторонними контрактами на поставку электрической энергии и мощности.

6.6. Организация поставок электрической энергии и мощности из Румынии или Болгарии

Технические условия, объемы и порядок выполнения поставок электрической энергии и мощности из электроэнергетических систем Румынии или Болгарии должны быть указаны в соглашениях/договорах и других действующих документах, подписанных Оператором Системы с операторами Внешних Зон Диспетчерского Управления Румынии и Болгарии, а также в двусторонних контрактах на поставку электрической энергии и мощности, заключенных RED, и/или Поставщиками, и/или Независимыми Потребителями.

VII. Оперативно-технологическое взаимодействие при диспетчерском управлении и передаче электрической энергии и мощности
[\[Название главы VII в редакции ПНАРЭ 320 от 16.01.09, MO41-44/24.02.09 ст.155\]](#)

7.1. **Оперативно-технологическое взаимодействие RED, Производителей, Поставщиков, Независимых Потребителей и Оператора Системы основано на двустороннем контракте об оказании услуг по диспетчерскому управлению и передаче электрической энергии и мощности, Нормах и Операционных Процедурах, соглашениях/договорах и других действующих документах, подписанных Оператором Системы с операторами Внешних Зон Диспетчерского Управления.**

7.2. **Производители** электрической энергии должны организовать оперативно-технологическое взаимодействие с **Оператором Системы** на основе положения об едином диспетчерском управлении в **Электроэнергетической Системе**.

7.3. **RED, Поставщики, Производители, Независимые Потребители и Оператор Системы** обязаны строго соблюдать все положения двусторонних контрактов на поставку электрической энергии и мощности и контрактов на оказание услуг по диспетчерскому управлению и передаче электрической энергии и мощности.

7.4. **RED и Независимые Потребители** не имеют право потреблять из **Сети Электропередачи** больше электрической энергии и мощности, чем оговоренно в двусторонних контрактах на поставку электрической энергии и мощности.

7.5. **RED/Независимые Потребители** должны предоставить **Оператору Системы** график отключения нагрузки **RED/Независимых Потребителей** в случае 10%, 20%, 30%, 50%, дефицита электрической энергии и мощности, а также в случае аварий в **Электроэнергетической Системе**, с указанием предельных нагрузок подстанций 110 кВ.

7.6. **Оператор системы** примет меры по ограничению потребления электрической энергии и мощности **RED и независимых потребителей**, если у них отсутствуют двусторонние договоры на поставку электрической энергии и мощности, в случае если договоры не обеспечивают баланс электроэнергии **RED или независимого потребителя**, а **RED или независимый потребитель** не заключили Договор принятия ответственности за балансирование.

[\[Пкт.7.6. в редакции ПНАРЭ 320 от 16.01.09, MO41-44/24.02.09 ст.155\]](#)

7.7. Если в конце **Расчетного Периода** установлено что **Оператор Системы** позволил какому-то **RED или Независимому Потребителю** потребить незаконтрактированную электрическую энергию и мощность из **Сети Электропередачи**, поступившую по контрактам других **RED**, без их письменного разрешения, тогда **Оператор Системы**

возместит пострадавшим **RED** ущерб согласно Нормам и в размерах, оговоренных в контракте на оказание услуг по диспетчерскому управлению и передаче электрической энергии и мощности, заключенном между **Оператором Системы** и последним **RED**.

7.8. Процесс диспетчерского управления будет протекать непрерывно в соответствии с **Лицензией** на центральную диспетчерскую деятельность, **Операционными Процедурами**, а также правами **Оператора Системы** по администрированию всех типов двусторонних контрактов на поставку электрической энергии и мощности в соответствии с требованиями п.5.1.3.

7.9. Права и порядок применения **балансирующей электрической энергии** указываются в соответствующих двусторонних договорах или дополнительных соглашениях, заключенных между оператором системы и **RED** и/или **независимыми потребителями**.

[\[Пкт.7.9. в редакции ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155\]](#)

7.10. **Оператор Системы** согласует с Агентством все соглашения/договора и другие действующие документы подписанные им с операторами **Внешних Зон Диспетчерского Управления**, а также представит **Агентству** для утверждения пакет **Операционных Процедур**. В 10 дневный срок после их утверждения **Оператор Системы** представляет эти документы **Производителям, RED, Поставщикам и Независимым Потребителям** для руководства в своей деятельности.

VIII. Учет электрической энергии

8.1. Расчетный центр

8.1.1. **Расчетный Центр** является подразделением **Оператора Системы**.

8.1.2. **Расчетный Центр** ежемесячно осуществляет расчет всех фактических сальдо-перетоков на **Рынке Электрической Энергии**, ведет учет электрической энергии и мощности на внешних и внутренних границах **Сети Электропередачи**, осуществляет расчеты и распределение фактической величины технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи, определяет объемы фактических поставок электрической энергии и мощности по двусторонним контрактам для каждого **RED**, каждым **Поставщиком и Производителем и каждым Независимым Потребителем**, а также фактические объемы поставки **Балансирующей Электрической Энергии** для каждого **RED** или **независимого потребителя**.

[\[Пкт.8.1.2. изменен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155\]](#)

8.1.3. **Оператор Системы**, учитывая предложения всех **Обладателей Лицензий**, разрабатывает пакет первоначальных процедур расчета объемов электрической энергии, поставленной каждому **RED**, каждому **Независимому Потребителю**, каждым **Поставщиком, Другими Источниками Электрической энергии**, а также произведенной каждым **Производителем**. Данный пакет процедур обеспечит понятные и корректные расчеты транзакций на **Рынке Электрической Энергии**.

Процедуры расчета согласовываются с **Агентством**.

8.1.4. **RED и Поставщики** имеют право сверки объемов электрической энергии, поставленной в соответствии со своими транзакциями.

8.1.5. Расчетный Центр представляет ежемесячно **RED, Производителям и Поставщикам**, всю необходимую информацию, относящуюся к их деятельности на **Рынке Электрической Энергии за Расчетный Период**. Объем представленной информации будет утверждаться **Агентством**.

8.2 Учет электрической энергии

8.2.1. Фактический объем поставленной электрической энергии регистрируется и учитывается **Оператором Системы** ежемесячно с использованием приборов учета, установленных в точках учета на внешних и внутренних границах **Сети**

Электропередачи. Внешние границы **Сети Электропередачи** соответствуют границам балансовой принадлежности межсистемных линий и линиям электропередачи, отходящих от **Производителей**.

8.2.2. Объем электрической энергии, поступившей в сеть **RED**, а также **Независимым Потребителям за Расчетный Период**, учитывается **Оператором Системы** с использованием приборов учета, установленных в точках учета на границе раздела между **Сетью Электропередачи**, сетью **RED** или электрической установки **Независимого Потребителя**.

8.2.3. Перечень точек учета, порядок определения количества электрической энергии, поступившей в сеть **RED** и в электроустановки **Независимого Потребителя**, используемый метод расчета при отказе прибора учета, контроль погрешности прибора учета и обязанности по их обслуживанию должны быть указаны в отдельных приложениях к контракту на оказание услуг по диспетчерскому управлению и передаче электрической энергии и мощности.

8.2.4. Месячное количество электрической энергии, поставленное **Поставщиками** для **RED** или **Независимым Потребителям**, определяется **Расчетным Центром** на основании протоколов снятия показаний существующих систем учета, заверенных представителями **RED** и **Независимых Потребителей**, с учетом фактического технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по **Сети Электропередачи**.

8.2.5. Если в конце календарного года выясняется, что относительная величина фактического технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по **Сети Электропередачи** больше или меньше величины, утвержденной Агентством и используемой при расчете тарифов, тогда данная величина подлежит анализу и может быть утверждена другая величина для следующего года в случае необходимости.

8.2.6. В периоды полного останова **Производителей** учет электрической энергии потребляемой ими на собственные нужды из сети **RED** и отпущенной ими, осуществляется за конкретный временной период.

8.3. Расчет и распределение технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по **Сети Электропередачи**

8.3.1. Технологический расход электрической энергии на ее транспорт по **Сети Электропередачи** рассчитывается для каждого **Расчетного Периода**.

8.3.2. В случае транзита электрической энергии по **передающей сети**, технологический расход электрической энергии, относящийся к транзитным объемам электрической энергии, определяется для каждого расчетного периода и для каждой транзакции.

[\[Пкт.8.3.2. в редакции ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155\]](#)

8.3.3. Фактический технологический расход электрической энергии на ее транспорт по **Сети Электропередачи** ► W , в течение **Расчетного Периода** рассчитывается по формуле:

$$\text{► } W = W_{\text{вх}} - W_{\text{вых}}$$

где,

$W_{\text{вх}}$ - объем электрической энергии, поставленной на внешней границе **Сети Электропередачи** в течение **Расчетного Периода**;

$W_{\text{вых}}$ - объем электрической энергии, выходящей из **Сети Электропередачи** и поступившей в сеть **RED** и для **Независимых Потребителей**, в течение **Расчетного Периода**.

8.3.4. Распределение фактической величины технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по **Сети Электропередачи** производится в соответствии с удельным весом электрической энергии, поступившей в конкретное **RED** или для **Независимого Потребителя**, за каждый **Расчетный Период**.

8.3.5. Пример расчета фактической величины технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по **Сети Электропередачи**, относимой на **RED-I** или **Независимого Потребителя I**:

$$\blacktriangleright W_{\text{RED-I}} = \blacktriangleright W * \frac{W_{\text{RED-I}}}{W_{\text{ВЫХ}}}$$

где,

$\blacktriangleright W_{\text{RED-I}}$ - фактическая величина технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по **Сети Электропередачи** за **Расчетный Период**, относимой на **RED-I** или **Независимого Потребителя I**;

$W_{\text{RED-I}}$ - объем электрической энергии, поступившей в **RED-I** или для **Независимого Потребителя I**, по всем пунктам разграничения балансовой принадлежности, за **Расчетный Период**.

8.3.6. Распределение фактической величины технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по **Сети Электропередачи** по **Поставщикам**, за каждый **Расчетный Период**, рассчитывается по следующей формуле:

$$\blacktriangleright W_{\text{Постав-I}} = W_{\text{Постав-I}} * \frac{\blacktriangleright W}{W_{\text{ВХ}}}$$

где,

$\blacktriangleright W_{\text{Постав-I}}$ - фактическая величина технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по **Сети Электропередачи**, за **Расчетный Период**, отнесенной к **Поставщику I**;

$W_{\text{Постав-I}}$ - фактический объем электрической энергии, поступившей в **Сети Электропередачи**, за **Расчетный Период**, для **Поставщика I**.

8.3.7. Если Владелец Лицензии или третья Сторона осуществляет транзит электрической энергии через Электроэнергетическую Систему, то они несут издержки, связанные с технологическим расходом электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи, имеющие как постоянную, так и переменную составляющую, которые рассчитываются в соответствии с методикой, изложенной в Приложении 1.

8.4. Определение объема Балансирующей Электрической энергии

8.4.1. Расчетный Центр в соответствии с условиями двусторонних контрактов на поставку электрической энергии и мощности, согласованными суточными графиками поставки и исходя из фактического объема электрической энергии, поступившей в каждое **RED** и **Независимым Потребителям**, определяет количество электрической энергии приобретенной в соответствии с двусторонними контрактами и отдельно объем **Балансирующей Электрической энергии** для каждой **RED** и каждому **независимому потребителю**.

[Пкт.8.4.1. изменен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155]

8.4.2. Объем **Балансирующей Электрической энергии** для каждого **RED** и независимого потребителя рассчитывается ежемесячно, как разность между фактическим объемом электрической энергии, поступившей в каждое **RED** или на место потребления независимого потребителя и объемом электрической энергии, приобретенной согласно двусторонним контрактам на поставку электрической энергии для покрытия прогнозируемых суточных графиков нагрузки, с учетом относительной величины фактического технологического расхода на транспорт электрической энергии по **Сети Электропередачи**.

[Пкт.8.4.2. изменен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155]

8.5. Оформление документов по поставкам электрической энергии

8.5.1. Расчет объема электрической энергии, поставленной **Поставщиками**,

Производителями и Другими Источниками Электрической Энергии и поступившей в **RED и Независимым Потребителям**, производится в соответствии с условиями двусторонних договоров, заключенных участниками рынка, процедурами расчета и методикой, указанными в п.п. 8.1.-8.4., пропорционально месячным фактическим графикам поставки электрической энергии.

[Пкт.8.5.1. изменен ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155]

8.5.2. Оператор системы согласовывает и подписывает с операторами соседних **электроэнергетических систем** документы о фактических количествах электрической энергии, поставленной участникам рынка, включая распределение по каждому поставщику, **RED и независимому потребителю.**"

[Пкт.8.5.2. в редакции ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155]

8.5.3. До 12 числа месяца, следующего за **Расчетным Периодом**, **Оператор Системы** оформляет, подписывает и передает **RED, Поставщикам и Независимым Потребителям**, в двух экземплярах, акты о фактических объемах предоставленных услуг по диспетчерскому управлению и передаче электрической энергии и мощности за **Расчетный Период**.

8.5.4. RED, Независимые Потребители и Поставщики подписывают акты о фактических объемах предоставленных услуг по диспетчерскому управлению и передаче электрической энергии и мощности за **Расчетный Период** и возвращают до 15 числа месяца, следующего за **Расчетным Периодом**, один экземпляр **Оператору Системы**.

8.5.5. **RED, Независимые Потребители и Поставщики** оформляют акты сверки приема-передачи электрической энергии, поставленной им, в соответствии с двусторонними контрактами на поставку электрической энергии и мощности, согласовывая с **Оператором Системы** фактические объемы поставленной электрической энергии.

IX. Услуги по диспетчерскому управлению и передаче электрической энергии и мощности.

9.1. В целях надежного снабжения электрической энергией потребителей **Оператор Системы** обязан оказать качественные услуги по диспетчерскому управлению и передаче электрической энергии и мощности всем **RED, Независимым Потребителям и Поставщикам** в соответствии с условиями **Лицензий**, положениями двусторонних контрактов, **Операционных Процедур и Норм**.

9.2. **Оператор Системы** обязан постоянно следить и обеспечивать баланс потребления и поставки электрической энергии и мощности в **Электроэнергетической Системе**.

9.3. В своей деятельности **Оператор Системы** руководствуется принципом обеспечения устойчивого, надежного, безопасного и эффективного функционирования **Электроэнергетической Системы** в соответствии с условиями **Лицензий**, положениями двусторонних контрактов, **Операционных Процедур и Норм**.

9.4. **Оператор Системы** в своих действиях руководствуется межгосударственными соглашениями/договорами и/или иными действующими документами, регламентирующими параллельную работу соседних электроэнергетических систем.

9.5. В случае выполнения транзита электрической энергии через **сеть электропередачи оператор системы** обязан не допускать ограничений и ущербов для **RED, независимых потребителей и производителей**.

[Пкт.9.5. в редакции ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155]

9.6. **Оператор Системы** должен ежемесячно производить учет и анализ фактических перетоков электрической энергии, расчеты объемов электрической энергии, поставленной по двусторонним контрактам на поставку электрической энергии и мощности, и предоставить **RED, Независимым Потребителям и Поставщикам** отчеты о их транзакциях на **Рынке Электрической Энергии** за **Расчетный Период**.

9.7. **Оператор Системы** имеет право отключить от **Сети Электропередачи** электроустановку **Независимого Потребителя** в случае неоплаты последним услуг по транспорту электрической энергии и диспетчерскому управлению. В этом случае **Оператор Системы** может отключить от **Сети Электропередачи** электроустановку **Независимого Потребителя** по истечении пятидневного срока со дня письменного уведомления об отключении.

9.8. **Оператор Системы** имеет право отключить от **Сети Электропередачи** электроустановку **Независимого Потребителя**, если его электроустановка вносит помехи в **Сеть Электропередачи**, приводящие к ухудшению качества электрической энергии, поставляемой в **RED** или другим **Независимым Потребителям**.

9.9. **Оператор Системы** отключает от **Сети Электропередачи** электроустановку **Независимого Потребителя**, если у **Независимого Потребителя** нет заключенных двусторонних контрактов на поставку электрической энергии и мощности или отсутствуют поставки электрической энергии и мощности по заключенным контрактам.

9.10. При письменном обращении **RED Оператор Системы** в пятидневный срок отключает от **Сети Электропередачи** электроустановку любого потребителя (включая **Независимого Потребителя**), который не оплачивает потребленную электрическую энергию. В этом случае **RED** берет на себя всю ответственность за последствия отключения.

X. Изменение настоящих правил

10.1. Каждый **Участник Рынка** имеет право вносить предложения по изменению настоящих правил.

10.2. Все предложения представляются в письменном виде **Оператору Системы и Агентству**.

10.3. Агентство имеет право запрашивать у **Участников Рынка** их комментарии перед принятием решений по поводу изменения настоящих правил.

10.4. **Оператор Системы** письменно уведомляет остальных **Участников Рынка** в пятидневный срок, о поступившем предложении и запрашивает их комментарии относительно поступившего предложения.

10.5. **Оператор Системы**, в месячный срок со дня регистрации соответствующего предложения подготовит и представит **Агентству** резолюцию относительно поступившего предложения, а также комментарии, представленные остальными **Участниками Рынка**.

10.6. **Агентство** рассматривает резолюцию, представленную **Оператором Системы**, и аргументы остальных **Участников Рынка** и принимает решение об изменении настоящих правил.

10.7. Решение **Агентства** доводится до сведения всех **Участников Рынка**.

10.8. Агентство имеет право самостоятельно внести изменения в настоящие правила или созвать собрание **Участников Рынка** для обсуждения внесенных предложений по изменению настоящих правил.

10.9. Решения **Агентства** обязательны для всех **Участников Рынка** и могут быть обжалованы в суде согласно Нормам.

XI. Разрешение конфликтов

11.1. В случае возникновения конфликтов между **Участниками Рынка**, вытекающих из применения настоящих правил и **Операционных Процедур**, они предпримут все усилия для разрешения соответствующих конфликтов в рамках **Норм**, путем переговоров.

11.2. Если **Участники Рынка** не смогут разрешить возникший конфликт путем переговоров они обратятся с петицией в **Агентстве** для разрешения соответствующего конфликта. **Агентство** проанализирует конфликт и проведет заседание с **Участниками Рынка**, находящимися в конфликте.

11.3. Если в результате соответствующего заседания находится решение,

удовлетворяющее **Участников Рынка**, находящихся в конфликте, тогда конфликт считается разрешенным, и Агентство фиксирует результат в отдельном протоколе, подписанном соответствующими сторонами.

11.4. В случае если в результате соответствующего заседания не было найдено решение, удовлетворяющее **Участников Рынка**, находящихся в конфликте, тогда **Агентство** принимает собственное решение в пределах своей компетенции.

Это решение обязательно для выполнения соответствующими **Участниками Рынка**.

11.5. Если **Участники Рынка**, которые обратились в **Агентстве** с петицией о разрешении возникшего конфликта, достигнут приемлемого решения для обеих сторон, то они отзывают свою петицию в письменной форме и в любое время. В этом случае конфликт считается исчерпанным, а **Агентство** фиксирует результат в отдельном протоколе, подписанном соответствующими сторонами.

11.6. Решение **Агентства** может быть обжаловано в суде согласно **Нормам**.

11.7. Обращение в суд не освобождает **Участников Рынка** от выполнения решения **Агентства**.

11.8. Конфликты между **Участниками Рынка** и экономическими агентами, не являющимися **Участниками Рынка**, разрешаются в соответствии с положениями двусторонних контрактов на поставку электрической энергии и мощности.

Приложение 1

Методика расчета технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи, отнесенный на транзит

1. Расчет фактической величины технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи.

Фактическая величина технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по **Сети Электропередачи**, $\blacktriangleright W$, за **Расчетный Период**, рассчитывается по формуле:

$$\blacktriangleright W = W_{\text{ВХ}} - W_{\text{ВЫХТЗ}}$$

где,

$W_{\text{ВХ}}$ - объем электрической энергии, поставленной/входящей на внешней границе Сети Электропередачи в течение Расчетного Периода;

$W_{\text{ВЫХТЗ}}$ - сумма объема электрической энергии, выходящей из Сети Электропередачи/поступившей в RED и Независимым Потребителям, и объема транзитной электрической энергии в течение Расчетного Периода.

$$W_{\text{ВЫХТЗ}} = W_{\text{RED}} + W_{\text{ТЗ}} +$$

$W_{\text{НП}}$

где,

W_{RED} - объем электрической энергии, поступившей в RED через Сеть Электропередачи в течение Расчетного Периода;

$W_{\text{НП}}$ - объем электрической энергии, поступившей Независимым Потребителям через Сеть Электропередачи в течение Расчетного Периода;

$W_{\text{ТЗ}}$ - объем транзитной электрической энергии в течение Расчетного Периода.

2. Расчет постоянной составляющей технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи при транзите электрической энергии.

Величина постоянной составляющей технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи, $DW_{\text{пост}}$, определяется расчетным путем по формуле:

$$\blacktriangleright W_{\text{пост}} = \blacktriangleright W_{\text{ХХ}} + \blacktriangleright W_{\text{ПК}} + \blacktriangleright W_{\text{БК}} + \blacktriangleright W_{\text{СНП}}$$

где,

- ▶ W_{xx} - потери холостого хода трансформаторов Сети Электропередачи;
- ▶ $W_{пк}$ - потери на корону;
- ▶ $W_{бк}$ - потери в батареях конденсаторов и реакторов;
- ▶ $W_{снп}$ - собственные нужды на подстанциях, если затраты на эту электрическую энергию не включены в тариф на транспорт.

Объем ▶ $W_{пост}$ распределяется между объемом электрической энергии, поступившей в RED и Независимым Потребителям, и объемом транзитной электрической энергии, в соответствии с удельным весом электрической энергии, поступившей в конкретное RED и Независимым Потребителям, или транзитом электрической энергии за данный Расчетный Период.

3. Расчет переменной составляющей технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи при транзите электрической энергии.

Переменная составляющая технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи представляет собой потери, вызванные током нагрузки и определяется по формуле:

$$\text{▶ } W_{пер} = \text{▶ } W - \text{▶ } W_{пост}$$

Если Обладатель Лицензии или третья Сторона осуществляют транзит электрической энергии через Электроэнергетическую Систему и фактическая относительная величина переменной составляющей технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи ▶ $W_{пер}$ меньше или равна расчетной относительной величины переменной составляющей технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи без транзита, тогда абсолютная фактическая величина переменной составляющей технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи распределяется между объемом электрической энергии, поступившей в RED и Независимым Потребителям, и объемом транзитной электрической энергии в соответствии с удельным весом электрической энергии, поступившей в конкретное RED и Независимым Потребителям, или транзитом электрической энергии за данный Расчетный Период.

4. Пример расчета переменной составляющей технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи, относимой на RED-I или конкретному Независимому Потребителю.

Расчет переменной составляющей технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи, относимой на RED-I или конкретному Независимому Потребителю, осуществляется по следующей формуле:

$$\text{▶ } W_{пер.RED-I} = \text{▶ } W_{пер} \cdot \frac{W_{RED-I}}{W_{выхтз}}$$

где,

▶ $W_{пер.RED-I}$ - фактическая величина переменной составляющей технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по сети электропередачи за расчетный период, отнесенной на RED-I или конкретному Независимому Потребителю;

W_{RED-I} - объем электрической энергии, поступившей в RED-I или конкретному Независимому Потребителю, по всем пунктам разграничения балансовой принадлежности, за Расчетный Период.

5. Пример расчета переменной составляющей технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи, относимой на транзит электрической энергии.

Расчет переменной составляющей технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи, относимой на транзит электрической энергии, осуществляется по следующей формуле:

$$\blacktriangleright W_{\text{пер.тз}} = \blacktriangleright W_{\text{пер}} * \frac{W_{\text{тз}}}{W_{\text{выхтз}}}$$

[Пкт.5, формула изменена ПНАРЭ 320 от 16.01.09, МО41-44/24.02.09 ст.155]

где,

$\blacktriangleright W_{\text{пер.тз}}$ - фактическая величина переменной составляющей технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи, отнесенной на транзит электрической энергии, за Расчетный Период;

$W_{\text{тз}}$ - объем транзитной электрической энергии за Расчетный Период.

6. Определение фактической величины переменной составляющей технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи, отнесенной к Поставщикам.

Фактическая величина переменной составляющей технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи, отнесенной к Поставщикам за Расчетный Период, рассчитывается по следующей формуле:

$$\blacktriangleright W_{\text{пер.Постав-I}} = W_{\text{Постав-I}} * \frac{W_{\text{пер}}}{W_{\text{вх}}}$$

где,

$\blacktriangleright W_{\text{пер.Постав-I}}$ - фактическая величина переменной составляющей технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи за Расчетный Период, отнесенной к Поставщику I;

$W_{\text{Постав-I}}$ - фактический объем электрической энергии, поступившей в Сети Электропередачи за Расчетный Период, для Поставщика I.

Если Обладатель Лицензии или третья Сторона осуществляет транзит электрической энергии через Электроэнергетическую Систему и фактическая относительная величина переменной составляющей технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи больше расчетной относительной величины переменной составляющей технологического расхода электрической энергии на ее транспорт при отсутствии транзита, расчет фактической величины переменной составляющей технологического расхода электрической энергии, относимого на транзит за Расчетный Период, производится следующим образом:

$$\blacktriangleright W_{\text{пер.тз}} = \blacktriangleright W_{\text{пер.факт. с тз}} - \blacktriangleright W_{\text{пер.расчет без тз}}$$

где,

$\blacktriangleright W_{\text{пер.тз}}$ - фактическая величина переменной составляющей технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи, за Расчетный Период, отнесенной на транзит;

$\blacktriangleright W_{\text{пер.факт. с тз}}$ - фактическая величина переменной составляющей технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи, за Расчетный Период, при осуществлении транзита;

$\blacktriangleright W_{\text{пер.расчет без тз}}$ - расчетная величина переменной составляющей технологического расхода электрической энергии на ее транспорт по Сети Электропередачи за Расчетный Период при отсутствии транзита.