

МЕТОДОЛОГИЯ
расчета, утверждения и применения
регулируемых тарифов на услугу по распределению природного газа

Часть 1

Общие положения

1. Целью методологии расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на услугу по распределению природного газа (в дальнейшем – Методология) является установление порядка расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на услугу по распределению природного газа, предоставляемую лицензированными операторами распределительных систем (в дальнейшем – ОРС).

2. Методология устанавливает:

- 1) принципы регулирования тарифов на услугу по распределению природного газа;
- 2) порядок расчета и применения дифференцированных тарифов на услугу по распределению в зависимости от уровня давления в сетях природного газа, к которым подключены газовые установки конечных потребителей;
- 3) структуру и порядок определения регулируемых расходов;
- 4) порядок определения, утверждения и актуализации базовых затрат на услугу по распределению природного газа;
- 5) порядок определения уровня рентабельности;
- 6) порядок разделения затрат, расходов и рентабельности между видами деятельности, осуществляемыми ОРС и между услугами по распределению природного газа, предоставляемые в зависимости от уровня давления в сетях природного газа;
- 7) порядок определения, утверждения, пересмотра, актуализации и применения регулируемых тарифов.

Часть 2

Принципы регулирования

3. Настоящая Методология основана на следующих принципах регулирования:

- 1) разделение в бухгалтерском учете деятельности по распределению природного газа от других видов деятельности, осуществляемых ОРС, со степенью детализации, которая позволит точно определить доходы и элементы затрат по каждому виду регулируемой деятельности;
- 2) эффективное функционирование и обеспечение финансовой жизнеспособности ОРС путем установления тарифов на услугу по распределению природного газа исходя из строго необходимых расходов на осуществление деятельности, исключая из расчета все экономически неоправданные затраты и расходы, и/или те, которые в соответствии с технологическим процессом, не являются необходимыми для предоставления услуги по распределению природного газа;

3) качественное и надежное предоставление услуги по распределению природного газа пользователям системы, при эффективном использовании распределительных сетей природного газа;

4) безопасное осуществление деятельности по распределению природного газа;

5) обеспечение установления обоснованных и недискриминационных тарифов, основанных на эффективности и объективных критериях, включающих разумный уровень рентабельности;

6) продвижение эффективных, обязательных и необходимых инвестиций в распределительные сети природного газа и обеспечение окупаемости финансовых средств, связанных с этими инвестициями;

7) исключение перекрестного субсидирования.

Часть 3

Основные критерии и понятия регулирования

4. Деятельность по распределению природного газа включает в себя комплекс мероприятий и операций, выполняемых ОРС для развития, эксплуатации и использования распределительных сетей природного газа.

5. Развитие распределительных сетей природного газа включает деятельности и операции, выполняемые ОРС для увеличения мощностей существующей распределительной сети природного газа или строительства новых сетей или участков распределительных сетей природного газа.

6. Эксплуатация распределительных сетей природного газа включает мероприятия и операции, выполняемые ОРС по обслуживанию, проверке, обеспечению безопасности, ремонту, модернизации и реконструкции сетей, оборудования, установок и других основных средств, относящихся к распределительным сетям природного газа, принадлежащим ОРС а также установку, метрологическую проверку, ремонт и замену газо-измерительного оборудования, установленного у бытовых потребителей.

7. Использование распределительных сетей природного газа включает следующие мероприятия и операции:

1) заключение договоров на оказание услуги по распределению природного газа;

2) измерение объемов природного газа, входящего и выходящего в/из распределительных сетей природного газа;

3) снятие показаний учетных приборов природного газа у всех конечных потребителей, чьи газовые установки подключены к распределительным сетям природного газа высокого давления, среднего давления и низкого давления, и передача поставщикам и/или конечным потребителям данных об объемах природного газа, израсходованных каждым конечным потребителем, и/или данных об объемах распределенного природного газа;

4) прием природного газа в пунктах разграничения распределительных сетей ОРС, от передающих сетей природного газа и/или распределительных сетей природного газа других ОРС, подача природного газа через распределительные сети и его передача в пунктах разграничения распределительных сетей от газовых установок конечных потребителей и/или распределительных сетей природного газа других системных операторов;

5) обеспечение оптимальных режимов работы распределительных сетей природного газа и обеспечение качества услуги по распределению природного газа, предоставляемой поставщикам и/или конечным потребителям;

б) соблюдение и обеспечение отношений с поставщиками, конечными потребителями, операторами передающих систем (далее – ОПС), связанные с предоставлением услуг по передаче природного газа.

8. Методология регулирует порядок определения тарифов на услуги по распределению природного газа, предоставляемые через:

- 1) распределительные сети высокого давления;
- 2) распределительные сети среднего давления;
- 3) распределительные сети низкого давления.

9. Согласно Методологии, определяются следующие понятия:

тариф на услугу по распределению природного газа – регулируемый тариф, который включает стоимость услуги, предоставляемой ОПС для использования распределительной сети природного газа с целью приема природного газа из передающей сети природного газа, других ОПС, подаче природного газа через распределительную сеть и его поставки потребителям или поставки природного газа на пункты коммерческого измерения другим ОПС. Тариф на услугу по распределению природного газа устанавливается на 1000 м³, не включает стоимость распределенного природного газа и НДС;

пункты выхода из распределительных сетей природного газа – совокупность пунктов разграничения распределительных сетей природного газа одного ОПС от распределительных сетей природного газа другого ОПС или газовых установок конечных потребителей, подключенных к распределительной сети природного газа;

регулируемый доход – доход за календарный год регулирования, признанный Национальным агентством по регулированию в энергетике (далее - Агентство) необходимым и обоснованным для покрытия всех регулируемых расходов ОПС, связанных с предоставлением услуги по распределению природного газа и для получения обоснованного уровня рентабельности ОПС;

фактический доход – доход, определяемый исходя из объемов природного газа, фактически распределенных ОПС по распределительным сетям природного газа и выставленных счетов-фактур по действующим тарифам, связанным с регулируемой деятельностью;

корректирующая составляющая регулируемого дохода – значение, полученное от разницы между актуализированным регулируемым доходом за предыдущий год и фактическим доходом за тот же период (тарифный профицит или дефицит);

фактические расходы – сумма фактических расходов, понесенных и учтенных в бухгалтерском учете ОПС за отчетный период;

базовые затраты – расходы на оплату труда, материальные расходы, расходы на услуги, предоставленные сторонними организациями, административные расходы, которые определяются ОПС в соответствии с положениями Методологии, рассмотренные и утвержденные Агентством на базовый год, сроком действия 5 календарных лет;

историческая стоимость – первоначальная стоимость основных средств и нематериальных активов, состоящая из: покупной стоимости, таможенных пошлин,

невозмещаемых налогов и сборов, за вычетом всех снижений цен и торговых дисконтов при приобретении, прочие затраты, прямо относимые на доставку объекта на место и приведение его в состояние, необходимое для использования по назначению. Историческая стоимость актуализируется только инвестициями, утвержденными Агентством;

базовый год – год, на который Агентство утвердило базовые затраты для каждого ОРС. Для новых обладателей лицензий, базовым годом является год выдачи лицензии;

срок использования – период времени использования основных средств и нематериальных активов, в течение которого получаются экономические выгоды;

актуализация тарифа – процесс анализа и определения уровня тарифа, в соответствии с методологическими нормами и фактическими условиями деятельности за предыдущий период регулирования с целью определения корректирующей составляющей регулируемого дохода;

пересмотр тарифа – процесс рассмотрения расчета тарифа, исходя из параметров, запланированных на год «n», в соответствии с положениями настоящей Методологии, завершающаяся утверждением тарифа.

Часть 4

Структура общих регулируемых затрат

10. Методология устанавливает следующие регулируемые затраты (CR_n) на деятельность по распределению природного газа ОРС, по каждому виду распределительной сети природного газа в отдельности (высокого давления (P^I), среднего (PM) и низкого (PJ):

$$CR_n^{P^I} = CPG_n^{P^I} + CC_n^{P^I} + CAI_n^{P^I} + CM_n^{P^I} + CRM_n^{P^I} + CST_n^{P^I} + CA_n^{P^I} + AC_n^{P^I} \quad (1)$$

$$CR_n^{PM} = CPG_n^{PM} + CC_n^{PM} + CAI_n^{PM} + CM_n^{PM} + CRM_n^{PM} + CST_n^{PM} + CA_n^{PM} + AC_n^{PM} \quad (2)$$

$$CR_n^{PJ} = CPG_n^{PJ} + CC_n^{PJ} + CAI_n^{PJ} + CM_n^{PJ} + CRM_n^{PJ} + CST_n^{PJ} + CA_n^{PJ} + AC_n^{PJ} \quad (3)$$

где:

$CPG_n^{P^I}; CPG_n^{PM}; CPG_n^{PJ}$ – стоимость природного газа, приобретаемого ОРС в году регулирования «n», для покрытия в соответствии с нормами регулирования, технологического расхода, регулируемых технических потерь природного газа в распределительных сетях;

$CC_n^{P^I}; CC_n^{PM}; CC_n^{PJ}$ – регулируемые расходы на коммунальные услуги, связанные с закупкой природного газа, электроэнергии, услуг водоснабжения и канализации, тепловой энергии для административных и/или хозяйственных целей в году регулирования «n»;

$CAI_n^{P^I}; CAI_n^{PM}; CAI_n^{PJ}$ – расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в году регулирования «n»;

$CM_n^{P^I}; CM_n^{PM}; CM_n^{PJ}$ – материальные расходы, необходимые для осуществления деятельности по распределению природного газа в году регулирования «n»;

$CRM_n^{P^I}; CRM_n^{PM}; CRM_n^{PJ}$ – расходы на оплату труда, необходимые для осуществления деятельности по распределению природного газа в году регулирования «n»;

$CST_n^{P^I}; CST_n^{PM}; CST_n^{PJ}$ – расходы на услуги, предоставленные сторонними организациями, необходимые для осуществления деятельности по распределению природного газа в году регулирования «n»;

$CA_n^{P^I}; CA_n^{PM}; CA_n^{PJ}$ – административные расходы, необходимые для осуществления деятельности по распределению природного газа в году регулирования «n»;

$AC_n^{PI}; AC_n^{PM}; AC_n^{PJ}$ – другие расходы операционной деятельности, необходимые для осуществления деятельности по распределению природного газа в году регулирования «n».

11. В состав распределительных сетей природного газа высокого давления (PI) включаются следующие основные средства ОРС: принадлежащие на праве собственности, расположенные в пунктах разграничения собственности ОРС от передающих сетей природного газа или от распределительных сетей другого ОРС, до пунктов входа на станции (посты) регулирования природного газа с высокого давления на среднее/низкое давление или до пунктов разграничения от газовых установок конечных потребителей или других пользователей системы, чьи газораспределительные сети подключены к этим сетям, прочие основные средства, которые используются исключительно для обслуживания распределительных сетей природного газа высокого давления.

12. В состав распределительных сетей природного газа среднего давления (PM) включаются следующие основные средства ОРС: принадлежащие на праве собственности, расположенные в пунктах входа на станции (посты) регулирования природного газа с высокого давления на среднее давление, до пунктов входа на станции (посты, установки) регулирования природного газа со среднего на низкое давление или до пунктов разграничения от газовых установок конечных потребителей или других пользователей системы, чьи газораспределительные сети подключены к этим сетям, прочие основные средства, которые используются исключительно для обслуживания распределительных сетей природного газа среднего давления.

13. В состав распределительных сетей природного газа низкого давления (PJ) включаются следующие основные средства ОРС: принадлежащие на праве собственности, расположенные в пунктах входа на станции (посты, установки) регулирования природного газа с высокого/низкое и среднего/низкое давление, до (включительно) пунктов разграничения этих сетей от газовых установок конечных потребителей или других пользователей системы, чьи газораспределительные сети подключены к этим сетям, прочие основные средства, которые используются исключительно для обслуживания распределительных сетей природного газа низкого давления.

14. В регулируемую стоимость не включаются следующие расходы:

1) расходы на строительство, реконструкцию, приобретение, модернизацию, монтаж и тестирование оборудования, по вводу в эксплуатацию новых объектов, цехов и агрегатов, авторскому надзору проектных организаций, на устранение недоработок в проектных, строительно-монтажных работах, ревизии (демонтаж), устранение дефектов оборудования и повреждений, полученных по вине изготовителей, поставщиков и транспортных организаций, и другие капитальные вложения. Соответствующие расходы возмещаются после ввода основных средств в эксплуатацию путем включения в тариф их амортизации и рентабельности осуществленных инвестиций;

2) расходы, не относящиеся к деятельности по распределению природного газа, такие как: выполнение проектных и строительных работ, приобретение оборудования, ремонт и содержание объектов жилищного, коммунального, социально-культурного фонда, выполнение вспомогательных услуг и других работ;

3) стоимость работ, квалифицированных как помощь другим предприятиям и организациям, как в виде услуг, так и в виде материальной или финансовой поддержки;

- 4) расходы на уплату штрафов, пеней, возмещений, покрытие недостатков, потерь и других непроизводственных расходов;
- 5) расходы по безнадежной дебиторской задолженности;
- 6) расходы на благотворительные цели и спонсорство;
- 7) расходы на выполнение или оплату работ (услуг), не связанных со сферой предоставления услуги по распределению природного газа и/или возмещаемые ОРС отдельно от тарифов на услугу по распределению природного газа;
- 8) расходы на создание резервов;
- 9) расходы на посреднические организации, фондовые биржи, консультационные услуги, юридическую и другую административную помощь;
- 10) судебные издержки и сопутствующие государственные пошлины;
- 11) расходы на научные исследования и разработки, которые не капитализируются;
- 12) единовременные компенсации;
- 13) расходы на организацию досуга и отдыха сотрудников, в том числе расходы на корпоративные мероприятия;
- 14) расходы на добровольное страхование персонала и материального имущества;
- 15) расходы на списанные/отчужденные активы и другие операции с капиталом;
- 16) другие экономически необоснованные, неоправданные расходы и/или расходы, которые, согласно технологическому процессу, не являются необходимыми для предоставления услуги по распределению природного газа и/или не связаны с регулируемой деятельностью.

Часть 5

Определение и актуализация расходов

15. Стоимость природного газа, приобретаемого ОРС для покрытия, согласно регулирующим нормам, технологического расхода и регулируемых технических потерь природного газа в распределительных сетях природного газа (CPG_n), определяется по формуле:

$$CPG_n = PGD_n \times PFF_n^{et} \quad (4)$$

где:

PGD_n – объем технологического расхода и технических потерь природного газа в распределительных сетях природного газа ОРС и переданных на техническое обслуживание, которые определяются по каждому виду распределительной сети и устанавливаются для каждого года регулирования «*n*» в соответствии с Методологией расчета технологических расходов и технических потерь природного газа в распределительных сетях, утвержденной Агентством (далее – Методология расчета технологических расходов и потерь). При актуализации тарифа, в тарифных целях будет признан минимальный объем PGD_n между нормативным значением и фактически зарегистрированным.

PFF_n^{et} – цена поставки природного газа в пунктах выхода из передающих сетей природного газа, утвержденная Агентством, или другая договорная цена, при условии, что она ниже регулируемой.

16. При установлении и пересмотре тарифов, $CC_n^{PI}; CC_n^{PM}; CC_n^{PJ}$ определяется исходя из необходимых и обоснованных объемов, установленных в соответствии с фактическими объемами в году регулирования «n-1», но не превышающие действующие нормативы, к которым применяются регулируемые действующие тарифы/цены или рыночные цены. При актуализации эти расходы определяются прямым расчетом, исходя из фактических данных по каждому виду деятельности осуществляемого ОРС, в зависимости от их использования, их принадлежности к осуществляемой деятельности, уровней давления и т. д. Расходы на коммунальные услуги, которые не могут быть прямо отнесены на определенный вид деятельности, распределяются пропорционально удельному весу доходов, полученных от соответствующих видов деятельности (регулируемых в зависимости от уровня давления, вспомогательных и нерегулируемых) в общих доходах обладателя лицензии.

17. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов (CAI_n) на год «n» определяются исходя из:

1) расчетной базы основных средств и нематериальных активов (BA_o), далее расчетная база, которая является первоначальной стоимостью активов, утвержденной Агентством, необходимой для определения амортизации в целях тарифного регулирования. Расчетная база определяется исходя из исторической стоимости основных средств и нематериальных активов и актуализируется согласно положениям пункта 19;

2) срока использования, применяемого при определении амортизации в тарифных целях, который устанавливается в соответствии с положениями Каталога основных средств и нематериальных активов (далее – Каталог), утвержденный Постановлением Правительства № 338/2003 и не может быть меньше срока использования, установленного в Каталоге. Если, в результате осуществленных инвестиций, в бухгалтерском учете предприятия был увеличен срок использования основных средств и нематериальных активов, аналогичным образом увеличивается и срок их использования в целях тарифного регулирования, при условии утверждения данных инвестиций Агентством в соответствии с Положением о планировании, утверждении и осуществлении инвестиций, утвержденного Постановлением Административного совета НАРЭ № 283/2016;

3) амортизации, начисленной по каждому инвентарному объекту путем применения линейного метода, который предусматривает равномерное распределение расчетной базы в течение срока использования, применяемого согласно положениям Методологии.

18. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов (CAI_n) определяются путем прямого расчета, на период регулирования «n», по формуле:

$$CAI_n = \sum_{k=1}^i \frac{BA_{kn}}{DU_k} \quad (5)$$

где:

BA_{kn} - расчетная база инвентарного объекта «k» на начало года «n» ;

DU_k – срок использования инвентарного объекта «k», установленный в тарифных целях.

19. Утвержденная Агентством расчетная база (BA), ежегодно актуализируется следующим образом:

$$BA_n = BA + IA_n - EA_n \quad (6)$$

где:

BA_n – актуализированная расчетная база на период регулирования «n»;

BA – расчетная база, установленная на первый год действия Методологии для существующих ОРС. Для новых ОРС расчетная база устанавливается на первый год регулируемой деятельности. В последующие годы, при актуализации тарифов применяется расчетная база, определенная на конец года «n-1»;

IA_n – годовая сумма инвестиций, утвержденная Агентством, согласно требованиями Положения о планировании, утверждении и осуществлении инвестиций, утвержденного Агентством;

EA_n - стоимость основных средств и нематериальных активов, выбывших в течение года регулирования.

20. Возмещение первоначальной стоимости основных средств и нематериальных активов осуществляется через расходы на амортизацию. Суммарные расходы на амортизацию, относящиеся к инвентарному объекту «к», не могут превышать стоимость расчетной базы данного объекта:

$$\sum_{n=1}^j CAI_{kn} \leq BA_{kn} \quad (7)$$

21. В расчетную базу не включается стоимость следующих основных средств и нематериальных активов:

- 1) которые не предназначены для деятельности по распределению природного газа;
- 2) переданных в операционный лизинг;
- 3) законсервированных и/или неиспользованных в течение года регулирования;
- 4) объектов жилищного, социально-культурного назначения и прочих основных средств, не предназначенных для регулируемой деятельности;
- 5) финансируемые сторонними организациями, в том числе из государственных и местных бюджетов, полученных в качестве грантов или дарений;
- 6) безвозмездно переданных в управление ОРС или для технического обслуживания;
- 7) незавершенных;
- 8) выполненных вне инвестиционных планов, без утверждения Агентством;
- 9) первоначальная стоимость которых полностью возмещена за счет амортизации, включенной в тарифные цели;
- 10) выбывших из бухгалтерского учета в предыдущем году регулирования;
- 11) не отраженных в бухгалтерском учете;
- 12) любое увеличение первоначальной стоимости основных средств и нематериальных активов, возникшей в результате применения иного способа, в том числе путем переоценки, кроме увеличения за счет инвестиционных вложений;
- 13) связанных с инвестиционными договорами, заключенными в соответствии с Законом об энергоэффективности № 139/2018.

22. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определяются отдельно по каждому виду деятельности, осуществляемому ОРС, исходя из их использования, их принадлежности к осуществляемым видам деятельности, уровней давления и т. д. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, которые не могут быть прямо отнесены ни к одному из видов деятельности, распределяются между осуществляемыми видами

деятельности пропорционально первоначальной стоимости распределяемых активов, связанных с этими видами деятельности, на начало года «п».

23. В целях мониторинга регулируемой деятельности и исключения перекрестного субсидирования, ОРС ежегодно представляет, в соответствии с требованиями, установленными Агентством, подробную информацию о фактически начисленной амортизации основных средств и нематериальных активов на предприятии.

24. Финансовые средства в сумме ежегодной амортизации, включенной в тариф в течение 5 лет, за исключением финансовых средств, которые относятся к инвестициями, осуществленным из заемных средств, будут использоваться ОРС только в целях инвестирования. В случае использования данных средств на другие цели, после истечения срока 5 лет, Агентство сократит общие регулируемые затраты на следующий год регулирования, на сумму неиспользованных финансовых средств.

25. Материальные расходы (CM_n) включают стоимость материалов, которые прямо или косвенно используются в процессе деятельности по распределению природного газа, в том числе на оказание дополнительных услуг. В состав материальных расходов входят: материалы, запасные части, топлива, горюче-смазочные материалы, малоценные и быстроизнашивающиеся предметы, защитные материалы и прочие виды материалов, используемые для обслуживания, эксплуатации и текущего ремонта оборудования, зданий, сооружений, распределительных сетей природного газа, в том числе обслуживание и текущий ремонт сетей природного газа, переданных системному оператору на техническое обслуживание, включительно физическими лицами, а также других основных средств, непосредственно используемых в деятельности по распределению природного газа.

26. При рассмотрении базовых затрат, материальные расходы определяются отдельно по каждому виду распределительной сети по назначению, с учетом распределительных сетей, переданных ОРС на техническое обслуживание. Материальные расходы, связанные с распределительной деятельностью, которые не могут быть прямо отнесены к одной из категорий сетей, распределяются пропорционально протяженности распределительных сетей природного газа.

27. На базовый год, материальные расходы (CM_0), определяются начиная от:

- 1) планов технического обслуживания, содержания и текущего ремонта основных средств;
- 2) сметы расходов, минимальных рыночных цен и договоров, заключенных со сторонними организациями;
- 3) норм расхода материалов, но не превышающие фактически учтенных;
- 4) данных отраженных в технических паспортах;
- 5) нормативов о выполнении мер по охране труда;
- 6) количества материалов, фактически использованных в предыдущие периоды регулирования;
- 7) фактического пробега транспортных средств в целях определения расходов, связанных с топливом, горюче-смазочными материалами и шинами;
- 8) сроков эксплуатации для определения расходов, связанных с аккумуляторами.

28. На последующие годы, материальные расходы ежегодно актуализируются для каждого вида сети по формуле:

$$CM_n = CM_0 \times \prod_{i=1}^n [(1 + IPCD_n - X_1) \times (1 + K \times \Delta NC_n + (1 - K) \times \Delta LR_n)] \times \left(\frac{LeiD_n}{LeiD_{n-1}} \right) \quad (8)$$

где:

$IPCD_n$ – индекс потребительских цен США в году « n », опубликованный Министерством труда Соединенных Штатов Америки (США) на своей электронной странице;

X_I – индекс повышения эффективности, установленный неизменным в размере 20% от индекса потребительских цен США, $X_I = 0,2 \times IPCD_n$;

K – соотношение между материальными расходами по обслуживанию учетно-измерительных приборов природного газа, контролю измерительных приборов, к общим материальными расходам. При пересмотре тарифов, применяется K соответствующий началу периода регулирования установления тарифов. При актуализации тарифов, применяется K соответствующий концу периода регулирования установления тарифов;

$LeiD_n$ – средний обменный курс национальной валюты к доллару США в году регулирования « n », опубликованный Национальным банком Молдовы;

$LeiD_{n-1}$ – средний обменный курс национальной валюты к доллару США в году регулирования « $n-1$ », опубликованный Национальным банком Молдовы;

ΔLR_n – изменение протяженности распределительных сетей природного газа в году « n », которое определяется:

$$\Delta LR_n = \frac{LR_n - LR_{n-1}}{LR_{n-1}} \quad (9)$$

где:

LR_n – общая протяженность распределительных сетей природного газа на конец года регулирования « n »;

LR_{n-1} – общая протяженность распределительных сетей природного газа на конец предыдущего года регулирования « $n-1$ »;

При определении протяженности распределительных сетей природного газа учитываются протяженности сетей обладателя лицензии и сетей, полученных на техническое обслуживание, за исключением распределительных сетей природного газа, обслуживаемых ОРС с целью получения нерегулируемых экономических выгод.

ΔNC_n – изменение количества конечных потребителей, чьи газовые установки подключены к распределительной сети в году « n », которое определяется:

$$\Delta NC_n = \frac{NC_n - NC_{n-1}}{NC_{n-1}} \quad (10)$$

где:

NC_n – количество конечных потребителей, на конец года регулирования « n », чьи газовые установки подключены к распределительной сети природного газа;

NC_{n-1} – количество конечных потребителей, на конец предыдущего года регулирования « $n-1$ », чьи газовые установки подключены к распределительной сети природного газа;

29. В расчет материальных затрат не включаются:

1) стоимость природного газа, приобретаемого ОРС для покрытия технологического расхода и регулируемых технических потерь природного газа в сетях распределения природного газа (CPG_n);

2) материальные расходы, используемые в административных целях. Эти расходы определяются в соответствии с требованиями, указанными в пунктах 41-45 Методологии;

- 3) материальные расходы, используемые в нерегулируемой деятельности или для предоставления вспомогательных услуг;
- 4) расходы на коммунальные услуги;
- 5) материальные расходы на содержание распределительных сетей, полученные на техническое обслуживание ОРС с целью получения экономической выгоды.

30. Расходы на оплату труда, связанные с деятельностью по распределению природного газа (CRM_n), определяются по формуле:

$$CRM_n = CRE_n + CRA_n \quad (11)$$

где:

CRE_n - расходы на оплату труда персонала, непосредственно задействованного в процесс содержания, эксплуатации и ремонта распределительных сетей природного газа и других основных средств, предназначенных для услуги по распределению;

CRA_n - расходы на оплату труда административного персонала.

31. На базовый год, расходы на оплату труда, CRE_0 и CRA_0 определяются принимая во внимание:

- 1) необходимую численность персонала, предусмотренного действующим штатным расписанием, утвержденным ОРС, но не превышающей фактически зарегистрированной за предыдущие годы (4 года) базовому году, за исключением обоснованных ситуаций, которые повлияли на изменение штатного расписания;

- 2) гарантированный минимальный размер заработной платы в реальном секторе;

- 3) коэффициент сложности отрасли, рекомендуемый при установлении тарифной ставки заработной платы. В расчете используется коэффициент сложности, применённый фактически на предприятии в предыдущие годы (4 года) базовому году и в базовом году;

- 4) уровень квалификации персонала;

- 5) фактического режима рабочего времени, отмеченного в предшествующих (4 года) к базовому году, годах;

- 6) условия труда;

- 7) обязательные надбавки к заработной плате;

- 8) премии, обоснованных в тарифных целях и предусмотренных в Трудовом кодексе, Коллективном трудовом договоре и внутренних Положениях.

32. Расходы на взносы обязательного государственного социального страхования и взносы обязательного медицинского страхования включаются в расходы на оплату труда и определяются на основе действующих тарифов/взносов на базовый год. Ежегодная актуализация данных расходов будет осуществляться в соответствии с расходами на оплату труда, актуализированных на год регулирования « n » и действующих тарифов/взносов на год регулирования « n ».

33. На последующие годы расходы на оплату труда, за исключением расходов на взносы обязательного государственного социального страхования и взносы обязательного медицинского страхования, ежегодно актуализируются согласно формулам:

$$CRE_n = CRE_0 \times \prod_{i=1}^n [(1 + IPCM_n * 0,9) \times (1 + K \times \Delta NC_n + (1 - K) \times \Delta LR_n)] \quad (12)$$

$$CRA_n = CRA_0 \times \prod_{i=1}^n [(1 + IPCM_n - X_2)] \quad (13)$$

где:

$IPCM_n$ – индекс потребительских цен Республики Молдова в году регулирования «п», опубликованный Национальным бюро статистики Республики Молдова;

X_2 - индекс повышения эффективности, установленный неизменным в размере 20% от индекса потребительских цен в Республике Молдова, $X_2=0,2 \times IPCM_n$.

34. При ежегодной актуализации расходов на оплату труда, индекс потребительских цен заменяется коэффициентом среднегодового роста гарантированного минимального размера заработной платы в реальном секторе, если одновременно выполняются следующие условия:

1) изменение на национальном уровне гарантированного минимального размера заработной платы в реальном секторе, утвержденного Постановлением Правительства;

2) обладатель лицензии применил, в году регулирования, положения Постановления Правительства о гарантированном минимальном размере заработной платы в реальном секторе;

3) уровень коэффициента среднегодового роста гарантированного минимального размера заработной платы в реальном секторе в году регулирования выше уровня индекса потребительских цен за тот же год.

В формулах по актуализации расходов на оплату труда применяется $IPCM_n$ или коэффициент среднегодового роста гарантированного минимального размера заработной платы в реальном секторе при условии, что в году регулирования, ОПС фактически соблюдал положения Постановления Правительства о гарантированном минимальном размере заработной платы в реальном секторе.

35. При рассмотрении базовых затрат, CRE распределяются по каждой категории сетей пропорционально протяженности распределительных сетей природного газа. При пересмотре тарифов, CRA распределяются между осуществляемыми видами деятельности пропорционально удельному весу доходов, полученных от соответствующих видов деятельности (регулируемые и нерегулируемые) в общих доходах обладателя лицензии в предыдущем году регулирования, для которого установлены тарифы. При актуализации тарифов, CRA распределяются между осуществляемыми видами деятельности пропорционально удельному весу доходов, полученных от соответствующих видов деятельности (регулируемые и нерегулируемые) в общих доходах обладателя лицензии в году регулирования, для которого актуализированы тарифы.

36. Расходы на услуги предоставляемые сторонними организациями, необходимые для осуществления деятельности по распределению природного газа ($CSTn$) включают платежи за следующие услуги, предоставляемые сторонними организациями:

1) проверка, техническое обслуживание, содержание, эксплуатация и текущий ремонт основных средств и нематериальных активов, относящихся к деятельности по распределению природного газа;

2) обеспечение нормальных условий работы и техники безопасности, предусмотренных законодательством;

3) подготовка и повышение квалификации кадров;

4) обязательное страхование работников и имущества в соответствии с нормативными актами;

5) проверка, техническое обслуживание и ремонт контрольно-измерительных приборов;

6) телекоммуникационные услуги;

7) обеспечение охраны, в том числе противопожарной безопасности, в соответствии с нормативными актами;

8) прочие необходимые и обоснованные расходы, связанные с регулируемой деятельностью ОРС, в том числе на оказание дополнительных услуг.

В расходы на услуги, предоставляемые сторонними организациями, не включаются расходы на административные цели.

37. На базовый год, расходы на услуги, предоставляемые сторонними организациями (CST_0), определяются начиная от:

1) смет расходов, минимальных рыночных цен и договоров, заключаемых с сторонними организациями на основе конкурсов по закупкам;

2) расходов, относящихся к услугам, предоставленным сторонними организациями в предыдущие периоды регулирования.

38. На последующие годы, расходы на услуги предоставляемые сторонними организациями, ежегодно актуализируются по формуле:

$$CST_n = CST_0 \times \prod_{i=1}^n [(1 + IPCM_n - X_2) \times (1 + K \times \Delta NC_n + (1 - K) \times \Delta LR_n)] \quad (14)$$

39. При рассмотрении базовых затрат, CST определяются по каждому виду сети исходя из назначения. CST , относящиеся к распределительной деятельности, которые не могут быть прямо отнесены к определенной категории сетей, распределяются пропорционально протяженности распределительных сетей природного газа.

40. Административные расходы (CA_n) представляют собой обоснованные расходы ОРС, связанные с деятельностью руководящего аппарата, административных подразделений, прочие расходы административного характера, а именно:

1) расходы на содержание и текущий ремонт основных средств;

2) стоимость, износ и ремонт малоценных и быстроизнашивающихся предметов;

3) почтовые расходы;

4) расходы на содержание и эксплуатацию средств связи, используемых в административных целях;

5) типографские расходы, расходы на приобретение канцелярских принадлежностей, типовых бланков и т.д. ;

6) расходы на охрану административных объектов и обеспечение противопожарной безопасности;

7) расходы на техническое обслуживание автотранспорта административных подразделений;

8) расходы на командировки административного персонала;

9) расходы на обязательное страхование персонала и имущества в соответствии с нормативными актами;

10) расходы на банковские услуги;

11) расходы на обязательную подготовку и повышение квалификации административного персонала;

12) расходы на приобретение специальной литературы, нормативных и инструктивных актов, подписку на специальные издания, необходимые для регулируемой деятельности;

13) прочие необходимые и обоснованные расходы, связанные с регулируемой деятельностью ОРС, в том числе на оказание дополнительных услуг.

41. Административные расходы (CA_n) определяются в целом по ОРС и распределяются между осуществляемыми видами деятельности пропорционально удельному весу доходов, полученных от соответствующих видов деятельности (регулируемые и нерегулируемые) в общих доходах обладателя лицензии. При пересмотре тарифов, CA распределяются согласно полученным доходам в предыдущем году регулирования, для которого установлены тарифы. При актуализации тарифов, CA распределяются согласно общему объёму полученных доходов в году регулирования, для которого актуализированы тарифы.

42. На базовый год, административные расходы определяются начиная с фактических расходов, учтенных в предыдущие периоды регулирования, в соответствии с принципом максимальной эффективности при минимальных затратах и необходимых для осуществления регулируемой деятельности.

43. На последующие годы, административные расходы ежегодно актуализируются по формуле:

$$CA_n = CA_0 \times \prod_{i=1}^n (1 + IPCM_n - X_2) \quad (15)$$

44. В расчет административных расходов не включаются:

1) расходы на оплату труда административного персонала. Эти расходы определяются в соответствии с положениями пунктов 30-35 Методологии;

2) доля материальных расходов, используемых в нерегулируемой деятельности или на оказание дополнительных услуг;

3) расходы на коммунальные услуги. Эти расходы определяются в соответствии с положениями пункта 16 Методологии;

4) доля расходов на обслуживание распределительных сетей, полученных ОРС на техническое обслуживание, с целью получения экономической выгоды;

5) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов административного назначения. Эти расходы определяются в соответствии с положениями пунктов 17-24 Методологии.

45. Другие расходы операционной деятельности (AC_n) определяются следующим образом:

$$AC_n = ITP_n + AFR_n \quad (16)$$

где:

ITP_n - налоги, сборы, взносы на регулирование и прочие обязательные платежи, относящиеся к распределительной деятельности, за исключением возмещаемых и подоходного налога. Для исключения дублирования, при расчете тарифа расходы на ITP_n не включаются в другие тарифные составляющие;

AFR_n - дотация на создание оборотного фонда, которая предназначена для уплаты процентов по полученным краткосрочным банковским кредитам в целях покрытия краткосрочных финансовых обязательств ОРС, возникших в результате разницы во времени между режимом фактурирования-оплаты услуги по распределению природного газа и режимом платежей на нужды ОРС (приобретения материалов, расчеты за услуги и т. д.) в соответствии с заключенными с поставщиками договорами и расходами, подтвержденными счетами-фактурами. Дотация на создание оборотного фонда (AFR_n) определяется по формуле:

$$AFR_n = \frac{\alpha}{365} \times (CPG_n + CC_n + CM_n + CRM_n + CST_n + CA_n + ITP_n) \times RDb_n \quad (17)$$

где:

α – потребность в оборотном фонде в году «n», выраженная в днях ежегодного фактурирования, которая установлена на 6 дней.

RDb_n – средневзвешенная процентная ставка по новым кредитам, предоставляемым юридическим лицам, в национальной валюте на срок до 12 месяцев, установленная Национальным банком Молдовы.

46. При утверждении тарифа, ГТРп устанавливаются на уровне расходов, определенных при актуализации тарифа на год «n-1».

47. При актуализации тарифа, AC_n определяются начиная с фактических зарегистрированных данных, которые необходимы и обоснованы. Финансовые средства, в размере дотации на создание оборотного фонда, включенные в утверждённый тариф, будут использованы ОРС исключительно на цели, предусмотренные в пункте 45 Методологии. При актуализации тарифа, AFR_n не будет превышать сумму, фактических зарегистрированных в бухгалтерском учете выплат по полученным краткосрочным банковским кредитам, предусмотренных в пункте 45.

48. При определении базовых затрат, общие расходы распределяются между видами деятельности в соответствии с положениями Учетной политики ОРС, за исключением расходов, распределение которых установлено в соответствии с требованиями Методологии.

49. Неоправданные затраты, установленные в результате контроля или мониторинга, затраты которые будут возмещены за счет доходов из других источников, отличных от доходов по распределению природного газа, будут исключены из расчета тарифа.

Часть 6

Определение рентабельности

50. Регулируемая рентабельность ОРС (R_n), на год регулирования «n», определяется по каждому виду сети, по формуле:

$$R_n = VNA_{jn} \times Rr_n \quad (18)$$

где:

VNA_{jn} – чистая стоимость инвестиций, выполненных ОРС и утвержденных Агентством, начиная с 2004 года и до начала года «n». В случае новых ОРС, чистая стоимость инвестиций, выполненных ОРС и утвержденных Агентством, определяется, начиная с первого года лицензируемой деятельности и до начала года регулирования «n».

Чистая стоимость активов, которая может быть прямо отнесена к каждому виду сети (высокого давления (PI), среднего (PM) и низкого (PJ)), отражается по назначению.

Чистая стоимость инвестиций определяется по формуле:

$$VNA_{jn} = \sum_{n=1}^j IA_{n-1} - AA_{jn-1} \quad (19)$$

где:

IA_n – годовая стоимость инвестиций, утвержденная Агентством. В инвестиции, утвержденные в тарифных целях, не включаются следующие значения:

- 1) возникающие вследствие переоценки активов;
- 2) неоправданные, установленные в результате контроля или мониторинга регулируемой деятельности;
- 3) не отраженные в бухгалтерском учете;

4) инвестиций и накопленная амортизация основных средств и нематериальных активов, выбывших из бухгалтерского учета;

5) инвестиций, осуществленных в соответствии с Законом об энергоэффективности № 139/2018;

6) капитализированные в результате восстановления объектов, поврежденных третьими лицами, подлежащие добровольному возмещению третьими лицами или путем обращения обладателя лицензии в судебную инстанцию;

7) капитализированные расходы на оплату труда, капитализированные взносы обязательного государственного социального страхования и взносы обязательного медицинского страхования. Эти расходы включаются в целях тарифного регулирования в соответствии с положениями пунктов 30-35 Методологии;

8) финансируемые сторонними организациями, в том числе из государственных и местных бюджетов, полученных в качестве грантов или дарений.

AA_{jn-1} – амортизация основных средств и нематериальных активов, относящиеся к утвержденным инвестициям, накопленная начала года « n »;

Rr_n – регулируемый уровень рентабельности инвестиций на год « n », который определяется ежегодно методом средневзвешенной стоимости капитала (Weighted Average Cost of Capital - WACC). Таким образом:

$$Rr_n = WACC = \frac{Ke}{(1-t)} \times \frac{E}{(E+D)} + Kd \times \frac{D}{(E+D)} \quad (20)$$

где:

Ke – стоимость собственного капитала, %, которая определяется по формуле:

$$Ke = r_f + r_t + \beta_d \times (r_m - r_f) \quad (21)$$

где:

r_f – ставка свободная от риска США, %, среднее значение за предыдущий год по казначейским ценным бумагам со сроком погашения 10 лет, опубликованная Казначейством США (www.treasury.gov);

r_t – ставка риска страны, %, установленная как предельное значение 6,75%. В случае, когда ставка риска Республики Молдова, опубликованная DAMODARAN, ниже этого уровня, применяется уровень, опубликованный в источнике: <http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/>, в разделе: Risk Premium for Other Markets, Country Risk premium.

β_d – системный риск промышленности, откорректированный на степень задолженности, который определяется по формуле:

$$\beta_d = \beta + \frac{D}{E} \times \beta \times (1 - t) \quad (22)$$

где:

β – системный риск промышленности (без учета долга), представляющий собой среднее значение, соответствующее компаниям коммунальных услуг США, опубликованное в январе 2020 года в источнике: <http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/> в разделе: Data, Levered and Unlevered Betas by Industry, Utility (General), Unlevered Betacare, и равное 0,19.

$\frac{D}{E}$ – отношение заемного капитала к собственному капиталу составляет 50% из собственных средств и 50% из займов;

$(r_m - r_f)$ – риск рынка, %, равен 4,80%, определен в январе 2019 года как среднеарифметическое значение за последние 30 лет в США (Stock-T. Bonds) и опубликованный в источнике: <http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/> в разделе: Data, Current data,

Discount rate estimation, Historical Return on Stoks, Bonds and Bills-United States, Arithmetic Average, Risk Premium;

K_d – стоимость заемного капитала, %. Определяется ежегодно как среднее значение, рассчитанное на основе текущей процентной ставки по эффективному и хорошо управляемому кредиту на национальном рынке капитала и на соответствующем международном рынке капитала. Уровень данной стоимости соответствует средней процентной ставке по выданным кредитам в иностранной валюте в году, предшествующему расчету тарифа, опубликованной Национальным банком Молдовы в разделе: Денежная статистика, Средние процентные ставки, Средняя процентная ставка по кредитам, выданным в иностранной валюте /юридические лица/свыше 12 месяцев;

$\frac{E}{(E+D)}$ – отношение собственного капитала к общему капиталу составляет 0,5;

$\frac{D}{(E+D)}$ – отношение заемного капитала к общему капиталу составляет 0,5;

t – применяемая ставка подоходного налога согласно Налоговому кодексу.

51. Рентабельность по инвестиционному объекту рассчитывается до его полной амортизации, за исключением активов, выбывших из бухгалтерского учета или законсервированных. Регулируемая рентабельность активов, которую невозможно прямо отнести к определенному виду деятельности, распределяется между осуществляемыми видами деятельности пропорционально чистой стоимости распределяемых активов, связанных с этими видами деятельности.

52. Планирование, утверждение и осуществление инвестиций производится ОРС в строгом соответствии с требованиями Положения о планировании, утверждении и осуществлении инвестиций.

53. Инвестиции, осуществленные в соответствии с утвержденным Агентством инвестиционным планом, включаются в тарифные расчеты в соответствии с пунктами 17-24 и 50-52.

Часть 7

Определение тарифов и порядок их дифференцирования

54. Дифференцированные тарифы на услугу по распределению природного газа определяются в соответствии с уровнем давления в распределительных сетях природного газа, к которым подключены газовые установки конечных потребителей или других системных операторов. Исходя из уровня давления в сетях, существуют три вида тарифов:

- a) тариф на услугу по распределению природного газа по сетям высокого давления;
- b) тариф на услугу по распределению природного газа по сетям среднего давления;
- c) тариф на услугу по распределению природного газа по сетям низкого давления.

55. Тариф на услугу по распределению природного газа определяется следующим образом:

- a) тариф на услугу по распределению природного газа по сетям высокого давления:

$$TD_n^{Pi} = \frac{VR_n^{Pi}}{GD_n^{Pi}} = \frac{CR_n^{Pi} + R_n^{Pi} - VR_{aux}^{Pi} * (1 - 0,05) + Cc_{n-1}^{Pi}}{GD_n^{Pi}} \quad (23)$$

- b) тариф на услугу по распределению природного газа по сетям среднего давления:

$$TD_n^{PM} = \frac{VR_n^{PM}}{GD_n^{PM}} = \frac{CR_n^{PM} + R_n^{PM} - VR_{aux}^{PM} * (1 - 0,05) + Cc_{n-1}^{PM}}{GD_n^{PM}} \quad (24)$$

с) тариф на услугу по распределению природного газа по сетям низкого давления:

$$TD_n^{PJ} = \frac{VR_n^{PJ}}{GD_n^{PJ}} = \frac{CR_n^{PJ} + R_n^{PJ} - VR_{aux}^{PJ} * (1 - 0,05) + Cc_{n-1}^{PJ}}{GD_n^{PJ}} \quad (25)$$

где:

$TD_n^{PJ}; TD_n^{PM}; TD_n^{PJ}$ – тариф на услугу по распределению природного газа в году «n», оказываемую по распределительным сетям;

$VR_n^{PJ}; VR_n^{PM}; VR_n^{PJ}$ – регулируемый доход ОРС, который необходимо получить в году регулирования «n», от оказания услуги по распределению природного газа;

$VR_{aux}^{PJ}; VR_{aux}^{PM}; VR_{aux}^{PJ}$ – регулируемый доход ОРС, от предоставляемых дополнительных услуг;

$GD_n^{PJ}; GD_n^{PM}; GD_n^{PJ}$ – объем природного газа, зарегистрированный в году регулирования «n» на входе в распределительные сети ОРС;

$Cc_{n-1}^{PJ}; Cc_{n-1}^{PM}; Cc_{n-1}^{PJ}$ – корректирующая составляющая регулируемого дохода ОРС, от оказания услуги по распределению природного газа через распределительные сети, рассчитанная за предыдущий год регулирования.

Часть 8

Утверждение, актуализация и применение тарифов

56. Регулируемые тарифы определяются исходя из базовых затрат, утвержденных Агентством на пятилетний период. Срок применения Постановления Административного совета об утверждении базовых затрат продлевается по умолчанию, только в случае если не были утверждены базовые затраты на следующий период регулирования, и только в целях утверждения тарифов. При актуализации регулируемых тарифов, учитываются новые базовые затраты, утвержденные на соответствующий период регулирования, включительно период на который было продлено действие предыдущих базовых затрат. При первоначальном установлении тарифов, до утверждения базовых затрат, тарифы определяются исходя из фактических затрат, относящихся к текущему году регулируемой деятельности, в соответствии с положениями Методологии. При актуализации тарифов, учитываются базовые затраты, утвержденные на соответствующий период регулирования.

57. Для установления/актуализации регулируемых тарифов, ОРС представляет Агентству обоснованный и документально подтвержденный расчет, выполненный в соответствии с настоящей Методологией и Положением о процедурах представления и рассмотрения заявлений обладателей лицензий относительно регулируемых цен и тарифов, утвержденный Постановлением Административного совета НАРЭ № 286/2018, только после утверждения базовых затрат. При первоначальном установлении регулируемых тарифов, одновременно с подачей заявления на рассмотрение и утверждение регулируемых тарифов, обладатель лицензии представляет заявление на рассмотрение и утверждение базовых затрат в соответствии с положениями Регламента № 286/2018 о процедурах представления и рассмотрения заявлений обладателей лицензий относительно регулируемых цен и тарифов.

58. Обладатели лицензий представляют в Агентство для рассмотрения и утверждения расчеты базовых затрат в соответствии с Положением о процедурах представления и

рассмотрения заявлений обладателей лицензий относительно регулируемых цен и тарифов. Проект расчетов базовых затрат выполняется ОРС в соответствии с положениями настоящей Методологии, с развернутым отражением фактических затрат, включенных в базовые затраты за предыдущие годы (4 года), и с приложением обосновывающих документов, подтверждающих запрашиваемый уровень затрат.

59. При наличии объективных факторов, вызывающих необходимость увеличения/уменьшения регулируемого дохода более чем на 5%, ОРС или Агентство инициируют процедуру пересмотра тарифов в соответствии с Положением о процедурах представления и рассмотрения заявлений обладателей лицензий относительно регулируемых цен и тарифов.

60. Утвержденные тарифы вступают в силу после их опубликования в Официальном мониторе Республики Молдова или со дня указанного в постановлении Агентства, после их опубликования.

61. Материальные расходы (*СМ*) и расходы на услуги, предоставленные сторонними организациями (*ССТ*), в размере, принятом в тарифных целях, используются по назначению в соответствии с требованиями Методологии. В случае если ОРС не используют в полной мере данные средства, Агентство исключит из регулируемого дохода, сумму (*СМ*) и (*ССТ*) неиспользованных по назначению средств. Корректировка стоимости материальных расходов и расходов на услуги, предоставленные сторонними организациями, в размере неиспользованных по назначению средств на протяжении 5 лет, будет осуществляться после истечения срока базовых затрат через корректирующую составляющую регулируемого дохода, определенную на следующий год регулирования.

62. В случае, если в расчет цены/тарифа была включена экономия денежных средств согласно положениям Закона об энергоэффективности № 139/2019, а по истечении договора об энергоэффективности не произошла передача права собственности регулируемому энергетическому предприятию, экономия денежных средств, связанная с соответствующей инвестицией, должна быть возмещена потребителям через корректирующую составляющую регулируемого дохода.

63. В случае, если в расчет тарифов были включены расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, полученных в финансовый лизинг, и связанная с ними рентабельность, а по истечении срока лизинга, ОРС не получил право собственности, общая стоимость данных тарифных составляющих будет возвращена пользователям сети через корректирующую составляющую регулируемого дохода. В целях выполнения требований данного пункта, ОРС ежегодно представляет, согласно требованиям Агентства, Отчет о выполнении договоров финансового лизинга.

64. В случае проведения нужных работ, возникших в результате чрезвычайных ситуаций, ОРС представит Агентству подробный отчет, который также будет включать описание понесенных убытков. Отчет будет содержать документально подтвержденные аргументы относительно понесенных дополнительных расходов. После рассмотрения Отчета, Агентство примет решение о включение сумм убытков в актуализированный доход. Принятые Агентством и капитализированные чрезвычайные убытки, будут включены в тарифных целях и возмещены аналогично инвестициям.

За несоблюдение минимальных установленных значений показателей качества, Агентство вправе снизить тарифы на услугу по распределению природного газа в размере и порядке, предусмотренными Положением о качестве услуг по передаче и распределению природного газа.