



Республика Молдова

НАЦИОНАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ В ЭНЕРГЕТИКЕ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 355

от 13-08-2021

**об утверждении Методологии расчета,
утверждения и применения регулируемых
цен на поставку природного газа**

Опубликован : 15-10-2021 в Monitorul Oficial № 249-253 статья № 1214

ИЗМЕНЕН

ПНАРЭ727 от 13.09.22, МО284-290/16.09.22 ст.1073; в силу с 16.09.22

На основании п. а) ч.(2) ст.7, ч.(2) ст. 99 Закона № 108/2016 о природном газе (Официальный монитор Республики Молдова, 2016 г., № 193-203, ст. 415) Административный совет Национального агентства по регулированию в энергетике ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Методологию расчета, утверждения и применения регулируемых цен на поставку природного газа, согласно приложению.

2. Признать недействительными положения Методологии расчета и применения регулируемых тарифов и цен на природный газ, утвержденной Постановлением Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 678 от 22 августа 2014 года (Официальный монитор Республики Молдова, 2014, № 345-351, ст.1603), зарегистрированным в Министерстве юстиции под № 996 от 7 октября 2014 г. .

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня опубликования в Официальном мониторе Республики Молдова.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на подразделения Национального агентства по регулированию в энергетике.

**ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
ДИРЕКТОРА**

**Вячеслав УНТИЛА
Октавиан КАЛМЫК
Штефан КРЯНГЭ
Виолина ШПАК**

№ 355. Кишинэу, 13 августа 2021 г.

МЕТОДОЛОГИЯ
расчета, утверждения и применения регулируемых цен
на поставку природного газа

Часть 1

Общие положения

1. Методология расчета, утверждения и применения регулируемых цен на поставку природного газа (в дальнейшем – Методология) регулирует порядок расчета, утверждения и применения регулируемых цен на поставку на крайний случай и на поставку природного газа в контексте обязательств по оказанию публичной услуги (в дальнейшем - регулируемая услуга по поставке).

2. Методология устанавливает:

- 1) принципы регулирования цен на поставку природного газа;
- 2) порядок определения, утверждения, пересмотра, актуализации применения регулируемых цен на регулируемую услугу по поставке;
- 3) структуру и способ определения затрат/расходов, связанных с регулируемой услугой поставки природного газа;
- 4) порядок определения, утверждения и актуализации базовых затрат на регулируемую услугу по поставке природного газа;
- 5) порядок определения затрат/расходов, понесенных поставщиком, в том числе на покупку природного газа, покупку услуг по передаче и/или услуг по распределению природного газа;
- 6) порядок разделения затрат, расходов и рентабельности в соответствии с видом регулируемой цены, относящиеся к регулируемой услуге по поставке природного газа.

Часть 2

Принципы регулирования

3. Методология основана на следующих принципах регулирования:

- 1) разделение в бухгалтерском учете регулируемой деятельности по поставке природного газа от других видов деятельности, осуществляемых поставщиком, со степенью детализации, которая позволит точно определить регулируемые доходы и распределить затраты по видам осуществляемой деятельности;
- 2) эффективное функционирование и обеспечение финансовой жизнеспособности поставщика путем установления регулируемых цен на регулируемую услугу по поставке природного газа на основе реальных и строго необходимых расходов для осуществления деятельности, исключая из расчета все необоснованные затраты и расходы;
- 3) эффективное и безопасное осуществление деятельности по поставке природного газа по регулируемым ценам;
- 4) обеспечение установления обоснованных и недискриминационных цен, основанных на эффективности и объективных критериях, включающих разумный уровень рентабельности;
- 5) исключение перекрестного субсидирования и дискриминации потребителей;
- 6) обеспечение прозрачности процесса регулирования цен;
- 7) гарантия возмещения регулируемых расходов/затрат не более одного раза;
- 8) получение фактических доходов, связанных с регулируемой услугой поставки, в пределах регулируемых доходов.

4. Методология регулирует следующие цены:

- 1) цена природного газа, поставляемого в пунктах входа в передающие сети природного газа;
- 2) цена природного газа, поставляемого в пунктах выхода из передающих сетей природного газа;

- 3) цена поставляемого природного газа в пунктах выхода из распределительных сетей высокого давления;
- 4) цена поставляемого природного газа в пунктах выхода из распределительных сетей среднего давления;
- 5) цена природного газа, поставляемого в пунктах выхода из распределительных сетей низкого давления.

Часть 3

Основные понятия регулирования

5. Поставка природного газа по регулируемым ценам представляет собой комплекс операций, связанных с регулируемой услугой поставки и включает такие действия как: закупка природного газа; заключение договоров поставки на природный газ по регулируемым ценам; выставление счетов-фактур и сбор платежей за поставленный природный газ; взаимодействие с операторами передающих систем и операторами распределительных систем с целью обеспечения бесперебойной подачи природного газа согласно установленными параметрами качества.

6. Для целей настоящей Методологии определены следующие понятия:

базовый год – год, на который Национальное агентство по регулированию в энергетике (в дальнейшем - Агентство) утвердило базовые затраты, связанные с деятельностью по поставке природного газа. При первом утверждении базовых затрат базовым годом является первый год поставки природного газа по регулируемым ценам;

актуализация цен – процесс анализа и определения уровня цен на завершённый год с целью определения корректирующей составляющей регулируемого дохода, в соответствии с положениями Методологии, фактическими условиями деятельности и после представления Годового отчета о деятельности;

пересмотр цен – процесс рассмотрения расчета цены, исходя из параметров, запланированных на год «n», в соответствии с положениями Методологии, завершающийся утверждением цены;

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

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

базовые затраты – расходы на оплату труда, материальные расходы, расходы на услуги предоставленные сторонними организациями, административные расходы и расходы на реализацию, которые определяются поставщиком 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 в соответствии с положениями Методологии;

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

цена поставляемого природного газа – стоимость регулируемой услуги поставки по отношению к объему выставленного счета-фактуры за 1000 м³ природного газа, которая включает: затраты на закупку природного газа, затраты на услуги по поставке природного газа, регулируемую рентабельность и, при необходимости, затраты, понесенные поставщиком при закупке услуг по передаче и/или распределению природного газа. Регулируемая цена не включает налог на добавленную стоимость (НДС);

регулируемый доход – доход за календарный год регулирования, определенный в соответствии с положениями Методологии и признанный Агентством необходимым и обоснованным для покрытия всех регулируемых расходов поставщика природного газа по регулируемым ценам и для получения обоснованного уровня рентабельности;

фактический доход – доход, связанный с регулируемой деятельностью, определяемый исходя из объемов природного газа фактически поставленных и фактурированных по регулируемым ценам.

Часть 4

Структура регулируемых затрат

7. Методология устанавливает определение затрат на регулируемую услугу по поставке природного газа (CR_n), отдельно по каждому виду цен, следующим образом:

1) затраты на регулируемую услугу по поставке природного газа, в году регулирования «п», в пунктах входа в передающие сети природного газа (CR_n^{IT}), которые определяются по формуле:

$$CR_n^{IT} = CPG_n^{IT} + CF_n^{IT} + CT_n^{IT} \quad (1)$$

2) затраты на регулируемую услугу по поставке природного газа, в году регулирования «п», в пунктах выхода из передающих сетей природного газа (CR_n^{ET}), которые определяются по формуле:

$$CR_n^{ET} = CPG_n^{ET} + CF_n^{ET} + CT_n^{ET} \quad (2)$$

3) затраты на регулируемую услугу по поставке природного газа, в году регулирования «п», в пунктах выхода из распределительных сетей высокого давления (CR_n^{ID}), которые определяются по формуле:

$$CR_n^{ID} = CPG_n^{ID} + CF_n^{ID} + CT_n^{ID} + CSD_n^{IDi} \quad (3)$$

4) затраты на регулируемую услугу по поставке природного газа, в году регулирования «п», в пунктах выхода из распределительных сетей среднего давления (CR_n^{MD}), которые определяются по формуле:

$$CR_n^{MD} = CPG_n^{MD} + CF_n^{MD} + CT_n^{MD} + CSD_n^{IDm} + CSD_n^{MDm} \quad (4)$$

5) затраты на регулируемую услугу по поставке природного газа, в году регулирования «п», в пунктах выхода из распределительных сетей низкого давления (CR_n^{JD}), которые определяются по формуле:

$$CR_n^{JD} = CPG_n^{JD} + CF_n^{JD} + CT_n^{JD} + CSD_n^{IDj} + CSD_n^{MDj} + CSD_n^{JDj} \quad (5)$$

где:

$CPG_n^{IT}; CPG_n^{ET}; CPG_n^{ID}; CPG_n^{MD}; CPG_n^{JD}$ – затраты на закупку природного газа с целью поставки по регулируемым ценам: оператору передающей системы для покрытия технологического потребления и потерь природного газа в передающих сетях или; в пунктах выхода из передающих сетей или; оператору распределительной системы для покрытия технологического потребления и потерь природного газа в распределительных сетях или; в пунктах выхода из распределительных сетей высокого давления или; в пунктах выхода из распределительных сетей среднего давления или; в пунктах выхода из распределительных сетей низкого давления;

$CF_n^{IT}; CF_n^{ET}; CF_n^{ID}; CF_n^{MD}; CF_n^{JD}$ – расходы поставщика, необходимые для осуществления регулируемой и распределительной деятельности с целью предоставления регулируемой услуги поставки природного газа: в пунктах входа в передающих сетях природного газа или; в пунктах выхода из передающих сетей или; в пунктах выхода из распределительных сетей высокого давления или; в пунктах выхода из распределительных сетей среднего давления или; в пунктах выхода из распределительных сетей низкого давления;

$CT_n^{IT}; CT_n^{ET}; CT_n^{ID}; CT_n^{MD}; CT_n^{JD}$ – расходы, понесенные поставщиком при закупке услуг по передаче природного газа, по которым выставляется счет-фактура регулируемых цен на поставку: в пунктах входа в передающих сетей; в пунктах выхода из передающих

сетей или; в пунктах выхода из распределительных сетей высокого давления или; в пунктах выхода из распределительных сетей среднего давления или; в пунктах выхода из распределительных сетей низкого давления;

CSD_n^{ID} ; CSD_n^{MD} ; CSD_n^{JD} – расходы, понесенные поставщиком при закупке услуг по распределению природного газа от всех операторов распределительных систем на соответствующем уровне давления природного газа, за которые выставляется счет-фактура: в пунктах выхода из распределительных сетей или; в пунктах выхода из распределительных сетей высокого давления или; в пунктах выхода из распределительных сетей среднего давления или; в пунктах выхода из распределительных сетей низкого давления;

8. Общая стоимость закупки природного газа с целью поставки по регулируемым ценам (CPG_n) определяется следующим образом:

$$CPG_n = PG_n * VG_n = CPG_n^{IT} + CPG_n^{ET} + CPG_n^{ID} + CPG_n^{MD} + CPG_n^{JD} \quad (6)$$

где:

PG_n – закупочная цена на природный газ, поставляемый по регулируемым ценам (лей/м³). При пересмотре регулируемых цен закупочная цена на природный газ определяется в соответствии с ценами, указанными в договорах, действующих в нормативном году «п», но не выше минимальных цен поставки, установленных Агентством для других поставщиков данной ценовой категории. При ежегодной актуализации регулируемых цен, закупочная цена на природный газ определяется на основе документально обоснованных цен, которые были включены в фактическую стоимость затрат на закупку природного газа в нормативном году «п», но не выше минимальных цен поставки, установленных Агентством для других поставщиков в этой ценовой категории.

VG_n – общие объемы природного газа, поставляемого по регулируемым ценам (м³). Объемы закупленного природного газа равны объемам поставленного природного газа. При пересмотре регулируемых цен, объемы закупаемого природного газа определяются исходя из объемов необходимых для поставки по заключенным договорам с потребителями. При ежегодной актуализации регулируемых цен, объемы закупленного природного газа определяются на основе фактически поставленных объемов и счет-фактур по регулируемым ценам;

$$VG_n = VG_n^{IT} + VG_n^{ET} + VG_n^{ID} + VG_n^{MD} + VG_n^{JD} \quad (7)$$

где:

VG_n^{IT} – объемы природного газа, поставляемого оператору передающей системы для покрытия технологического потребления и потерь природного газа в передающих сетях;

VG_n^{ET} ; VG_n^{ID} ; VG_n^{MD} ; VG_n^{JD} – объемы природного газа, поставляемого/распределяемого оператором передающей/распределительной системы с целью поставки природного газа по регулируемым ценам: в пунктах выхода из передающих сетей или; в пунктах выхода из распределительных сетей высокого давления или; в пунктах выхода из распределительных сетей среднего давления или; в пунктах выхода из распределительных сетей низкого давления.

При импорте природного газа, в общие затраты на закупку природного газа включаются стоимость услуг по хранению природного газа и/или стоимость услуг по передаче природного газа до точек присоединения к системе передаче природного газа, принадлежащей Республике Молдова.

9. Общие расходы поставщика (CF_n), необходимые для осуществления регулируемой деятельности в году «п», определяются в целом по предприятию и ежегодно распределяются следующим образом:

1) на первом этапе, обоснованные расходы поставщика, определенные в целом по предприятию в соответствии с положениями Методологии, распределяются между деятельностью по поставке природного газа (по регулируемым и нерегулируемым ценам) и другими видами деятельности пропорционально удельному весу доходов, полученных от соответствующих видов деятельности, в общих доходах обладателя лицензии, за исключением CD_n и CRF_n , которые распределяются строго для деятельности по поставке

природного газа и за исключением AC_n , которые определяются только для регулируемой деятельности. При пересмотре цен, CF_n распределяются пропорционально удельному весу доходов, полученных от соответствующих видов деятельности (поставка природного газа и другие виды деятельности), в общих доходах обладателя лицензии, полученных в предыдущем году регулирования, для которого установлены цены. При актуализации цен, CF_n распределяются между осуществляемыми видами деятельности пропорционально удельному весу доходов, полученных от соответствующих видов деятельности (поставка природного газа и другие виды деятельности), в общих доходах обладателя лицензии, полученных в году для которого актуализируются цены;

$$CF_n = CAI_n + CC_n + CM_n + CRA_n + CST_n + CA_n + CD_n + AC_n = CF_n^F + CF_n^A \quad (8)$$

где:

CAI_n – расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в году регулирования «п». В целях установления регулируемых цен на поставку, используются только значения распределенные для регулируемой деятельности по поставкам;

CC_n – коммунальные расходы, связанные с закупкой природного газа, электроэнергии, услуг водоснабжения и канализации, тепловой энергии для административных и/или хозяйственных целей в году регулирования «п». В целях установления регулируемых цен на поставку, используются только значения распределенные для регулируемой деятельности по поставкам;

CM_n – материальные расходы в году регулирования «п». В целях установления регулируемых цен на поставку, используются только значения распределенные для регулируемой деятельности по поставкам;

CRM_n – расходы на оплату труда в году регулирования «п». В целях установления регулируемых цен на поставку, используются только значения распределенные для регулируемой деятельности по поставкам;

CST_n – расходы на услуги, предоставленные сторонними организациями в году регулирования «п». В целях установления регулируемых цен на поставку, используются только значения распределенные для регулируемой деятельности по поставкам;

CA_n – административные расходы поставщика в году регулирования «п». В целях установления регулируемых цен на поставку, используются только значения распределенные для регулируемой деятельности по поставкам;

CD_n – расходы поставщика на реализацию, в году регулирования «п». В целях установления регулируемых цен на поставку, используются только значения распределенные для регулируемой деятельности по поставкам;

AC_n – прочие затраты операционной деятельности поставщика, необходимые для осуществления деятельности по поставке природного газа в году регулирования «п». В целях установления регулируемых цен на поставку, используются только значения распределенные для регулируемой деятельности по поставкам;

CF_n^F – расходы поставщика, распределенные для деятельности по поставке природного газа, включающие поставку по регулируемым и нерегулируемым ценам;

CF_n^A – расходы поставщика, распределенные для других нерегулируемых видов деятельности, осуществляемых предприятием;

2) на втором этапе, расходы поставщика отнесенные к деятельности по поставке (CF_n^F), распределяются исходя из доходов от поставленного природного газа по регулируемым и нерегулируемым ценам. При пересмотре цен, учитываются доходы от поставленного природного газа в предыдущем году регулирования. При актуализации цен, учитываются фактические доходы от поставленного природного газа, выставленные в счет-фактурах в регулирующем году. При пересмотре и актуализации цен, расходы поставщика, отнесенные к деятельности по поставке по регулируемым ценам, распределяются между регулируемыми ценами исходя из поставленных объёмов.

$$CF_n^F = CF_n^{Fr} + CF_n^{Fn} \quad (9)$$

$$CF_n^{Fr} = CF_n^{IT} + CF_n^{ET} + CF_n^{ID} + CF_n^{MD} + CF_n^{JD} = CAI_n^{Fr} + CC_n^{Fr} + CM_n^{Fr} + CRM_n^{Fr} + CST_n^{Fr} + CA_n^{Fr} + CD_n^{Fr} + AC_n \quad (10)$$

где:

CF_n^{Fr} - распределенные расходы поставщика, необходимые для оказания регулируемой услуги по поставке природного газа;

CF_n^{Fn} - распределенные расходы поставщика, необходимые для оказания нерегулируемой услуги по поставке природного газа;

CAI_n^{Fr} - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в году регулирования «п», распределенные для предоставления регулируемых услуг по поставке природного газа;

CC_n^{Fr} - коммунальные расходы, связанные с закупкой природного газа, электричества, водоснабжения и канализации, тепловой энергии для административных и/или хозяйственных целей в году регулирования «п», распределенные для оказания регулируемой услуги по поставке природного газа;

CM_n^{Fr} - материальные расходы в году регулирования «п», распределенные для оказания регулируемой услуги по поставке природного газа;

CRM_n^{Fr} - расходы на оплату труда в году регулирования «п», распределенные для оказания регулируемой услуги по поставке природного газа;

CST_n^{Fr} - расходы на услуги, предоставленные сторонними организациями в году регулирования «п», распределенные для оказания регулируемой услуги по поставке природного газа;

CA_n^{Fr} - административные расходы поставщика в году регулирования «п», распределенные для оказания регулируемой услуги по поставке природного газа.

CD_n^{Fr} - расходы поставщика на реализацию в году регулирования «п», распределенные для оказания регулируемой услуги по поставке природного газа.

10. Общие расходы, понесенные поставщиком на закупку услуг по передаче природного газа (CT_n) поставляемый по регулируемым ценам и определяются следующим образом:

$$CT_n = CT_n^{ET} + CT_n^{ID} + CT_n^{MD} + CT_n^{JD} \quad (11)$$

$$CT_n^{ET} = VG_n^{ET} * TT_n \quad (12)$$

$$CT_n^{ID} = VG_n^{ID} * TT_n \quad (13)$$

$$CT_n^{MD} = VG_n^{MD} * TT_n \quad (14)$$

$$CT_n^{JD} = VG_n^{JD} * TT_n \quad (15)$$

где:

TT_n - тариф на услугу по передаче природного газа, предоставляемую оператором передающей системы в году регулирования «п». При пересмотре регулируемых цен применяется тариф на услугу по передаче природного газа, утвержденный. При ежегодной актуализации регулируемых цен применяется фактический тариф, рассчитанный на услугу по передаче природного газа, но не выше утвержденного.

11. Общие расходы, понесенные поставщиком на закупку услуг по распределению природного газа (CSD_n) поставляемый по регулируемым ценам, определяются следующим образом:

$$CSD_n = CSD_n^{ID} + CSD_n^{MD} + CSD_n^{JD} \quad (16)$$

$$CSD_n^{ID} = VG_n^{ID} * TD_n^{ID} \quad (17)$$

$$CSD_n^{MD} = VG_n^{MD} * TD_n^{MD} \quad (18)$$

$$CSD_n^{JD} = VG_n^{JD} * TD_n^{JD} \quad (19)$$

TD_n^{ID} ; TD_n^{MD} ; TD_n^{JD} - тариф на услугу по распределению природного газа, предоставляемую оператором распределительной системы в году регулирования «п». При пересмотре регулируемых цен применяется тариф на услугу по распределению природного газа утвержденный Агентством. При ежегодной актуализации регулируемых цен,

применяется фактический тариф, рассчитанный на услугу по распределению природного газа, но не выше утвержденного Агентством.

12. В затраты регулируемой услуги по поставке природного газа не включаются следующие расходы:

- 1) расходы связанные с выполнением проектно-строительных работ, приобретением оборудования, ремонтом и обслуживанием объектов жилищного, коммунального, социально-культурного фонда, других объектов и выполнением нерегулируемых работ (услуг);
- 2) стоимость работ, квалифицированных как помощь другим предприятиям и организациям как в виде услуг, так и в виде материальной или финансовой поддержки;
- 3) расходы на уплату штрафов, пеней, возмещений, покрытие недостач, потерь и других непроизводственных расходов;
- 4) расходы по безнадежной дебиторской задолженности;
- 5) расходы на благотворительные цели, спонсорство, материальную помощь;
- 6) расходы на создание резервов;
- 7) расходы на посреднические организации, фондовые биржи, на договорные консультационные, аудиторские, юридические услуги и другие административные услуги;
- 8) расходы на выполнение/оплату работ (товаров, услуг), не связанных или не являющиеся необходимыми для осуществления регулируемой услуги по поставке природного газа;
- 9) расходы на выполнение/оплату работ (товаров, услуг), возмещаемые поставщиком отдельно от регулируемых цен на поставку природного газа;
- 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, 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) финансовые расходы;
- 17) другие экономически необоснованные, неоправданные расходы и/или расходы, которые не являются необходимыми для предоставления регулируемой услуги поставки природного газа.

Часть 5

Определение и актуализация расходов поставщика

13. Расходы поставщика природного газа на амортизацию основных средств и нематериальных активов на год «n» (CAI_n) определяются начиная от:

- 1) расчетной базы основных средств и нематериальных активов (BA_0) (далее - расчетная база) которая является первоначальной стоимостью активов, необходимой для определения амортизации относящиеся к регулируемой услуге по поставке и утвержденной Агентством. При определении расчетной базы регулируемой деятельности существующих поставщиков, принимаются во внимание значения, относящиеся к началу года вступления в силу Методологии. При определении расчетной базы для поставщиков, деятельность которых стала регулируемой после вступления в силу Методологии, учитываются значения, относящиеся к началу года, для которого регулируемые цены устанавливаются впервые. Расчетная база определяется исходя из исторической стоимости основных средств и нематериальных активов и актуализируется согласно положениям Методологии;
- 2) срока использования, применяемого при определении амортизации относящиеся к регулируемой услуге по поставке, который устанавливается в соответствии с положениями Каталога основных средств и нематериальных активов (далее - Каталог) и не может быть меньше максимального 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 регулируемых услуг по поставке, 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.

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

$$CAI_n = \sum_{k=1}^i \frac{BA_{kn}}{DU_k} \quad (20)$$

где:

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

DU_k – срок использования инвентарного объекта «k» установленный с целью регулирования услуги поставки.

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

$$BA_n = BA_{n-1} + IA_{n-1} - EA_n \quad (21)$$

где:

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

BA_{n-1} – расчетная база, установленная на первый год действия Методологии для существующих поставщиков. При первом утверждении регулируемых цен, расчетная база устанавливается на первый год регулируемой деятельности. В последующие годы, при актуализации цен применяется расчетная база, определенная на конец года «n-1»;

IA_{n-1} – годовая сумма новых инвестиций, утвержденных Агентством и введенных в эксплуатацию в году «n-1»;

EA_n - стоимость основных средств и нематериальных активов, выбывших из бухгалтерского учета в течение года регулирования «n».

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

$$\sum_{n=1}^i CAI_{kn} \leq BA_{kn} \quad (22)$$

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

- 1) которые не предназначены для деятельности по поставке 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 деятельности по поставке природного газа;
- 5) финансируемые сторонними организациями, в том числе из государственных и местных бюджетов, полученных в качестве грантов или дарений;
- 6) безвозмездно переданных в управление поставщика;
- 7) незавершенных;
- 8) выполненных вне годовых инвестиционных планов, без утверждения Агентством;

- 9) историческая стоимость которых была полностью возмещена за счет амортизации включенной в расходы, относящиеся к регулируемой деятельности;
- 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.

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

19. При установлении и пересмотре цен, (CC_n) определяются исходя из необходимых и обоснованных объёмов, установленных в соответствии с фактическими объёмами в году «n-1», но не превышающие действующие нормативы, к которым применяются регулируемые действующие тарифы/цены или рыночные цены, применяемые в соответствии с заключенными договорами. При актуализации эти расходы определяются прямым расчетом, исходя из фактических данных.

20. Материальные расходы (CM_n) включают стоимость расходных материалов, которые прямо или косвенно используются для осуществления деятельности по поставке природного газа. Материальные расходы включают: материалы, запасные части, топливо, горюче-смазочные материалы, малоценные и быстроизнашивающиеся предметы, защитные материалы и прочие виды материалов, необходимые для осуществления деятельности по поставке природного газа, для обслуживания, эксплуатации и текущего ремонта основных средств и нематериальных активов.

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

- 1) сметы расходов, минимальных рыночных цен и договоров, заключенных со сторонними организациями;
- 2) норм расхода материалов, но не превышающие фактически учтенных;
- 3) данных отраженных в технических паспортах;
- 4) нормативов о выполнении мер по охране труда;
- 5) количества материалов, фактически использованных в предыдущие периоды регулирования;
- 6) периодичности использования материалов;
- 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.

22. На последующие годы, материальные расходы ежегодно актуализируются следующим образом:

$$CM_n = CM_0 \times \prod_{i=1}^n (1 + IPCM_n - X) \quad (23)$$

где:

$IPCM_n$ - индекс потребительских цен Республики Молдова в году «n», опубликованный Национальным бюро статистики Республики Молдова;

X – индекс повышения эффективности, установленный неизменным в размере 0,2 от индекса потребительских цен в Республике Молдова, $X=0,2 \times IPCM_n$.

23. В расчет материальных затрат не включаются:

- 1) материальные расходы, используемые в административных целях. Эти расходы определяются в соответствии с требованиями, указанными в пунктах 40-43 Методологии;

2) материальные расходы, используемые в коммерческих целях/ на реализацию. Эти расходы определяются в соответствии с требованиями, указанными в пунктах 36-38 Методологии.

24. Расходы на оплату труда персонала, связанного с регулируемой услугой поставки (CRM_n) определяются по формуле:

$$CRM_n = CRF_n + CRA_n \quad (24)$$

CRF_n - расходы на оплату труда персонала, непосредственно задействованного в деятельность по выставлению счетов-фактур за поставленный природный газ по регулируемым ценам;

CRA_n - расходы на оплату труда персонала, необходимого для оказания регулируемой услуги поставки, за исключением CRF_n .

25. На базовый год, расходы на оплату труда, CRF_o и CRA_o определяются, принимая во внимание:

1) необходимую численность персонала, установленную исходя из минимальных значений численности предусмотренной действующим штатным расписанием, утвержденном поставщиком и численности фактически зарегистрированной за предыдущие годы (4 года) базовому году, за исключением случаев, когда необходимость найма персонала для заполнения вакансий является достаточно обоснованным. Для новых поставщиков, принимаются во внимание действующее штатное расписание и необходимые обоснования относительно потребности в персонале с приложением обосновывающих документов;

2) гарантированный минимальный размер заработной платы в реальном секторе;

3) коэффициент сложности отрасли, который применяется при установлении тарифной ставки заработной платы. Данный коэффициент не будет превышать максимальный уровень, рекомендуемый нормативными актами, и не будет превышать фактический коэффициент, который применялся предприятием в предыдущие годы (4 года) базовому году и фактически в базовом году;

4) уровень квалификации персонала;

5) фактического режима рабочего времени, отмеченного в году предшествующем базовому году;

6) условия труда;

7) обязательные надбавки к заработной плате;

8) необходимые ежемесячные премии, выплаченные и обоснованные для осуществления регулируемой деятельности, предусмотренные Трудовым кодексом и Коллективным трудовым договором, порядок и критерии оплаты которых, изложены во внутренних Положениях поставщика, но не превышающие максимальный уровень, утвержденный Агентством в целях установления цен.

26. 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 действующими нормативными актами предусматривающие тарифы/ взносы на год регулирования « n ».

27. 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:

$$CRF_n = CRF_0 \times \prod_{i=1}^n [(1 + IPCM_n - X) \times (1 + \Delta NC_n)] \quad (25)$$

$$CRA_n = CRA_0 \times \prod_{i=1}^n (1 + IPCM_n - X) \quad (26)$$

ΔNC_n – изменение количества конечных потребителей, обслуживаемых поставщиком в году «n», которое определяется:

$$\Delta NC_n = \frac{NC_n - NC_{n-1}}{NC_{n-1}} \quad (27)$$

где:

NC_n – количество конечных потребителей, обслуживаемых поставщиком на конец года «n»;

NC_{n-1} – количество конечных потребителей, обслуживаемых поставщиком на конец года «n-1»;

28. 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.

29. 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, поставщик фактически соблюдал положения Постановления Правительства о гарантированном минимальном размере заработной платы в реальном секторе и индексировал заработные платы.

30. Если в течение периода действия базовых затрат, поставщик обоснованно увеличил фактическую численность персонала, непосредственно задействованного в регулируемую деятельность, при актуализации цен на год «n-1», увеличение CRF_n на год «n-1», определенные в соответствии с Методологией, будут признаны в целях предоставления регулируемой услуги, при одновременном выполнении следующих условий:

1) увеличение численности персонала вследствие изменения нормативной базы;

2) представлены необходимые аргументы и обосновывающие документы подтверждающие необходимость увеличения численности персонала и соответствующие изменения штатного расписания.

31. В случае, принятия Агентством повышения CRF_n в результате увеличения численности персонала, при актуализации цен на год «n», данные расходы будут учитываться, начиная с месяца, в котором они фактически были произведены.

32. Расходы на услуги предоставляемые сторонними организациями (CST_n), необходимые для осуществления деятельности по поставке природного газа, включают платежи за следующие услуги, предоставляемые сторонними организациями:

1) телекоммуникационные услуги;

2) техническое обслуживание, содержание, эксплуатация и текущий ремонт основных средств связанные с деятельностью по поставке;

3) подготовка и обязательное повышение квалификации персонала непосредственно задействованного в деятельность по поставке;

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

- 5) обязательное страхование работников и имущества в соответствии с нормативными актами;
- 6) прочие необходимые и обоснованные услуги, связанные с деятельностью по поставке природного газа.

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

- 1) смет расходов, минимальных рыночных цен и договоров заключенных с сторонними организациями на основе конкурсов по закупкам;
- 2) расходов, относящихся к услугам, предоставленным сторонними организациями, фактически понесенные в предыдущие периоды регулирования.

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

$$CST_n = CST_0 \times \prod_{i=1}^n (1 + IPCM_n - X) \quad (28)$$

35. В расчет расходов на услуги, предоставляемые сторонними организациями не включаются:

- 1) коммунальные расходы, которые определяются в соответствии с требованиями, указанными в пунктах 19 Методологии;
- 2) коммерческие услуги, включенные в CD_n ;
- 3) услуги, необходимые для деятельности аппарата управления, административных подразделений поставщика и другие административные расходы. Эти услуги определяются в соответствии с положениями пунктов 40-43 Методологии.

36. Расходы на реализацию (CD_n), являются расходами поставщика связанные с продажей регулируемых услуг. В расходы на реализацию включаются:

- 1) стоимость услуг печати, обработки, отправки/распределения счетов-фактур конечному потребителю за поставленный природный газ;
- 2) почтовые расходы для сбора платежей с потребителей;
- 3) комиссионные, выплачиваемые коммерческим банкам для сбора платежей с потребителей.

37. На базовый год, расходы на реализацию (CD_0) определяются начиная от фактических расходов, зарегистрированных в предыдущие периоды регулирования, в соответствии с принципом максимальной эффективности при минимальных расходах и необходимых для осуществления регулируемой деятельности.

38. На последующие годы, расходы на реализацию ежегодно актуализируются по формуле:

$$1. \quad CD_n = CD_0 \times \prod_{i=1}^n [(1 + IPCM_n - X) \times (1 + \Delta NC_n)] \quad (29)$$

39. Расходы на оплату труда персонала, непосредственно задействованного в деятельность по выставлению счетов-фактур за поставку природного газа по регулируемым ценам ($CRFn$) не включаются в расходы на реализацию. Данные расходы определяются в соответствии с положениями пунктов 24-31 Методологии.

40. Административные расходы (CA_n) представляют собой обоснованные расходы поставщика, связанные с деятельностью руководящего аппарата, административных подразделений поставщика, 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) расходы на содержание и эксплуатацию средств связи, используемых в административных целях;
- 4) расходы на приобретение канцелярских принадлежностей, типовых бланков и т.д.;
- 5) расходы на охрану административных объектов и обеспечение противопожарной безопасности;
- 6) расходы на командировки административного персонала;

- 7) расходы на банковские услуги;
- 8) почтовые расходы;
- 9) расходы на обязательное страхование персонала и имущества в соответствии с нормативными актами;
- 10) расходы на техническое обслуживание автотранспорта административных подразделений;
- 11) расходы на обязательную подготовку и повышение квалификации административного персонала;
- 12) расходы на приобретение специализированной литературы, нормативных и инструктивных актов, подписку на специальные издания, необходимые для регулируемой деятельности;
- 13) прочие необходимые и обоснованные расходы, связанные с деятельностью по поставке.

41. 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.

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

$$CA_n = CA_0 \times \prod_{i=1}^n (1 + IPCM_n - X) \quad (30)$$

43. В расчет административных расходов не включаются:

- 1) расходы на оплату труда. Данные расходы определяются в соответствии с положениями пунктов 24-31 Методологии;
- 2) расходы на коммунальные услуги. Данные расходы определяются в соответствии с положениями пункта 19 Методологии;
- 3) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов. Данные расходы определяются в соответствии с положениями пунктов 13-18 Методологии;
- 4) расходы на реализацию. Данные расходы определяются в соответствии с положениями пунктов 36-39 Методологии.

44. Другие расходы операционной деятельности (AC_n) в которые включаются: налоги, сборы, взносы на регулирование, разницы курса валют, платы процентов по банковским кредитам и прочие обязательные платежи, относящиеся к регулируемой деятельности, за исключением возмещаемых и подоходного налога. Расходы, связанные с налогами и сборами, которые не могут быть прямо отнесены к регулируемым деятельности, определяются в целом по предприятию и распределяются между деятельностью пропорционально удельному весу доходов.

45. Разницы курса валют включаются в структуру регулируемых цен только при их актуализации и если одновременно соответствуют следующим требованиям:

- 1) Разницы курса валют возникли в результате разницы между официальным курсом Национального банка Молдовы и курсом покупки иностранной валюты в коммерческих банках в тот же день. В связи с этим, поставщик предоставляет детальный Отчет о приобретении иностранной валюты на год «n-1» в соответствии с требованиями Агентства;
- 2) Разницы курса валют возникли в результате закупки природного газа с целью поставки по регулируемым ценам;
- 3) Положительные разницы курса валют сократят регулируемый доход поставщика, отрицательные разницы курса валют увеличат регулируемые расходы.

46. Платы процентов по банковским кредитам включаются в структуру регулируемых цен только при их актуализации и если одновременно соответствуют следующим требованиям:

1) Банковские кредиты были предназначены строго в целях покрытия краткосрочных финансовых обязательств поставщика для закупки природного газа с целью поставки по регулируемым ценам;

2) Необходимость получения банковских кредитов была вызвана увеличением закупочной цены на природный газ не менее чем на 3% по сравнению с ценой закупки природного газа установленной в регулируемой цене действующей на момент получения кредитов;

3) Поставщик подал заявление о пересмотре цен в соответствии с Положением о процедурах представления и рассмотрения заявлений обладателей лицензий относительно регулируемых цен и тарифов, утвержденный Постановлением Административного Совета НАРЭ №. 286/2018 и заявление было принято к рассмотрению Агентством;

4) Проценты по банковским кредитам применяемые для определения регулируемых расходов, включенных в актуализированные цены, не должны превышать средневзвешенную процентную ставку по новым кредитам, предоставляемым юридическим лицам в иностранной валюте на срок до 12 месяцев, установленную Национальным банком Молдовы.

47. При пересмотре цены, AC_n устанавливается на уровне расходов, определенных при актуализации цены на год «n-1», за исключением разницы курса валют и платежей процентов по банковским кредитам, которые при пересмотре цены не включаются.

48. При актуализации цены, AC_n определяются начиная с фактических зарегистрированных данных, которые необходимы и обоснованы и будут сокращены при несоответствии требованиям Методологии.

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

50. Неоправданные затраты, установленные в результате контроля или мониторинга, затраты которые будут возмещены за счет доходов из других источников, отличных от доходов от поставки природного газа, будут исключены из расчета цены.

Часть 6

Определение рентабельности

51. Регулируемая рентабельность поставщика (RF_n) в году регулирования «n» определяется отдельно по каждому виду цен, исходя из затрат связанных с регулируемой деятельностью, по формуле:

$$2. \quad RF_n = \left[\frac{a}{365} \times (CT_n + CSD_n + (CF_n^{Fr} - CAI_n^{Fr})) + \left(\frac{b}{365} \times CPG_n^{Fr} \right) \right] \times Rr_n = RF_n^{ET} + RF_n^{ID} + RF_n^{MD} + RF_n^{JD} \quad (31)$$

$$3. \quad CPG_n^{Fr} = VGF_n^{Fr} \times PG_n^{Fr} \quad (32)$$

$$4. \quad CPG_n^{Fr} = CPG_n - CPG_n^{IT} - CPG_n^D \quad (33)$$

где:

CPG_n^{Fr} - общие расходы на закупку природного газа с целью поставки по регулируемым ценам в году регулирования «n», за исключением расходов на закупку природного газа, поставляемого оператору передающей/распределительной системы для покрытия технологического потребления и потерь природного газа в передающих/распределительных сетях;

CPG_n^D –расходы на закупку природного газа с целью поставки по регулируемым ценам оператору распределительной системы для покрытия технологического потребления и потерь природного газа в распределительных сетях;

VGF_n^{Fr} – общий объем природного газа, поставляемого по регулируемым ценам (m^3), за исключением объемов природного газа, поставляемого оператору

передающей/распределительной системы для покрытия технологического потребления и потерь природного газа в передающих/распределительных сетях;

PG_n^{Fr} – закупочная цена природного газа, поставляемого по регулируемым ценам (лей/м³). При пересмотре и актуализации регулируемых цен, закупочная цена на природный газ применяется на уровне самой низкой закупочной цены на природный газ, установленной Агентством для регулируемых поставщиков. PG_n^{Fr} применяется равномерно ко всем обладателям лицензий;

$RF_n^{ET}; RF_n^{ID}; RF_n^{MD}; RF_n^{LD}$ – рентабельность поставщика, для осуществления регулируемой деятельности, определенная отдельно для оказания услуги по поставке природного газа: в пунктах выхода из передающих сетей или; в пунктах выхода из распределительных сетей высокого давления или; в пунктах выхода из распределительных сетей среднего давления или; в пунктах выхода из распределительных сетей низкого давления;

Rr_n – регулируемый уровень рентабельности поставщика в году «п», который определяется ежегодно методом средневзвешенной стоимости капитала (Weighted Average Cost of Capital - WACC).

α – потребность рабочего капитала в году регулирования «п», выраженная в днях ежегодного фактурирования, которая установлена на 15 дней;

β – потребность рабочего капитала в году регулирования «п», выраженная в днях ежегодного фактурирования, которая установлена на 30 дней.

52. Регулируемый уровень рентабельности поставщика (Rr_n) в году «п», определяется следующим образом:

$$Rr_n = WACC = \frac{Ke}{(1-t)} \times \frac{E}{(E+D)} + Kd \times \frac{D}{(E+D)} \quad (34)$$

где:

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

$$Ke = r_f + r_t + \beta_d \times (r_m - r_f) \quad (35)$$

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 в месяце январе в году регулирования «п» ниже данного 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:

$$\beta_d = \beta + \frac{D}{E} \times \beta \times (1 - t) \quad (36)$$

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 an Unlevered Betas by Industry, Utility (General), Unlevered Betacare, и равное 0,19;

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

$(r_m - r_f)$ – риск рынка, %, равен 4,80%, определенный 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 цены, 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 – ставка подоходного налога применяемая в соответствии с положениями Налогового кодекса.

Часть 7

Определение цены на поставку природного газа

53. Регулируемая цена на поставку природного газа в году регулирования «п» определяется с учетом доходов, необходимых поставщику для покрытия конкретных затрат и расходов, строго необходимых для закупок, передачи, распределения и поставки природного газа, а также для получения обоснованного уровня рентабельности.

54. Регулируемые цены на поставку природного газа устанавливаются и утверждаются таким образом, чтобы каждая категория потребителей оплачивала только реально обоснованную стоимость, необходимую для закупки природного газа, его передачи, распределения и поставки в пунктах разграничения или местах потребления конечных потребителей в зависимости от вида сети, к которой они подключены.

55. Регулируемые цены определяются с учетом пунктов поставки природного газа согласно следующим формулам:

1) цена природного газа, поставляемого в пунктах входа в передающие сети природного газа (PF_n^{IT}) применяется к природному газу, поставляемому оператору передающей системы для покрытия технологического потребления и потерь природного газа в передающих сетях и определяется по формуле:

$$PF_n^{IT} = \frac{VF_n^{IT}}{VG_n^{IT}} = \frac{CR_n^{IT} + C_{n-1}^{IT}}{VG_n^{IT}} \quad (37)$$

2) цена природного газа, поставляемого в пунктах выхода из передающих сетей природного газа (PF_n^{ET}) применяется к природному газу, поставляемому по регулируемым ценам в пунктах выхода из передающих сетей и определяется по формуле:

$$PF_n^{ET} = \frac{VF_n^{ET}}{VG_n^{ET}} = \frac{CR_n^{ET} + RF_n^{ET} + C_{n-1}^{ET}}{VG_n^{ET}} \quad (38)$$

3) цена природного газа, поставляемого в пунктах выхода из распределительных сетей высокого давления (PF_n^{ID}) применяется к природному газу, поставляемому по регулируемым ценам в пунктах выхода из соответствующих сетей, том числе для покрытия технологического потребления и потерь природного газа, и определяется по формуле:

$$PF_n^{ID} = \frac{VF_n^{ID}}{VG_n^{ID}} = \frac{CR_n^{ID} + RF_n^{ID} + C_{n-1}^{ID}}{VG_n^{ID}} \quad (39)$$

4) цена природного газа, поставляемого в пунктах выхода из распределительных сетей среднего давления (PF_n^{MD}) применяется к природному газу, поставляемому по

регулируемым ценам в пунктах выхода из соответствующих сетей, том числе для покрытия технологического потребления и потерь природного газа и определяется по формуле:

$$PF_n^{MD} = \frac{VF_n^{MD}}{VG_n^{MD}} = \frac{CR_n^{MD} + RF_n^{MD} + C_{n-1}^{MD}}{VG_n^{MD}} \quad (40)$$

5) цена природного газа, поставляемого в пунктах выхода из распределительных сетей низкого давления (PF_n^{JD}) применяется к природному газу, поставляемому по регулируемым ценам в пунктах выхода из соответствующих сетей, том числе для покрытия технологического потребления и потерь природного газа и определяется по формуле:

$$PF_n^{JD} = \frac{VF_n^{JD}}{VG_n^{JD}} = \frac{CR_n^{JD} + RF_n^{JD} + C_{n-1}^{JD}}{VG_n^{JD}} \quad (41)$$

где:

$VF_n^{IT}; VF_n^{ET}; VF_n^{JD}; VF_n^{MD}; VF_n^{JD}$ - регулируемые доходы по поставке природного газа по регулируемым ценам: оператору передающей системы для покрытия технологического потребления и потерь природного газа в передающих сетях или; в пунктах выхода из передающих сетей или; оператору распределительной системы для покрытия технологического потребления и потерь природного газа в распределительных сетях или; в пунктах выхода из распределительных сетей высокого давления или; в пунктах выхода из распределительных сетей среднего давления или; в пунктах выхода из распределительных сетей низкого давления. Регулируемые доходы определяются по формулам (37-41);

$C_{n-1}^{IT}; C_{n-1}^{ET}; C_{n-1}^{JD}; C_{n-1}^{MD}; C_{n-1}^{JD}$ - корректирующие составляющие регулируемых доходов поставщика, определенные для предыдущего периода регулирования отдельно для каждой регулируемой цены.

56. Общий принцип определения корректирующей составляющей (C_{n-1}) регулируемого дохода является:

5.

$$6. \quad C_{n-1} = VF_{n-1} - VF_{n-1}^{Ef} \quad (42)$$

7. где:

8. VF_{n-1} - актуализированный доход от поставки природного газа по регулируемым ценам, определяемый по формулам (37-41);

9. VF_{n-1}^{Ef} - фактический доход учтенный в бухгалтерском учете по поставке природного газа по регулируемым ценам. В целях исключения дискриминации потребителей, в случае неправильного применения поставщиком регулируемых цен, которое привело к уменьшению фактического дохода поставщика, значение рассчитанное Агентством в результате несоблюдения Постановлений об установлении регулируемых цен, будет учтено при определении актуализированного дохода, путем уменьшения его в размере уменьшенного дохода.

10.

Часть 8

Утверждение, актуализация и применение регулируемых цен

57. Регулируемые цены 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 цен. При актуализации регулируемых цен, учитываются новые базовые затраты, утвержденные на соответствующий период регулирования, включительно период на который было продлено действие предыдущих базовых затрат. При первоначальном установлении цен, до утверждения базовых затрат, цены определяются исходя из фактических затрат, относящихся к текущему году регулируемой деятельности, в

соответствии с положениями Методологии. При актуализации цен, учитываются базовые затраты, утвержденные на соответствующий период регулирования.

58. Для установления/актуализации регулируемых цен, поставщик представляет Агентству обоснованный и документально подтвержденный расчет, выполненный в соответствии с 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 цен, одновременно с подачей заявления на рассмотрение и утверждение регулируемых цен, 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.

59. 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 поставщиком в соответствии с положениями Методологии, с развернутым отражением фактических затрат, включенных в базовые затраты за предыдущие годы (4 года), и с приложением обосновывающих документов, подтверждающих запрашиваемый уровень затрат.

60. При наличии объективных факторов, вызывающих необходимость увеличения/уменьшения регулируемого дохода более чем на 1%, поставщик или Агентство инициируют процедуру пересмотра цен в соответствии с Положением о процедурах представления и рассмотрения заявлений обладателей лицензий относительно регулируемых цен и тарифов.

11. В случае пересмотра регулируемых цен на протяжении отчетного года корректирующая составляющая, образовавшаяся с начала отчетного года до даты пересмотра регулируемых цен, будет включена в расчет корректирующих цен таким образом, чтобы обеспечить покрытие обоснованных затрат, которые несет поставщик с даты пересмотра регулируемой цены до окончания отчетного года.

61. Утвержденные цены применяются с даты опубликования Постановления об утверждении регулируемых цен в Официальном мониторе Республики Молдова или с другой даты, указанной в тексте постановления.

62. Материальные расходы (**CMn**), расходы на услуги предоставленные сторонними организациями (**CSTn**) и расходы на оплату труда (**CRMn**) используются в целях оказания услуги регулируемой поставки в соответствии с требованиями Методологии по назначению и в полном размере. В случае если поставщик не использует в полном размере данные средства, при актуализации регулируемых цен, Агентство не включит в регулируемый доход, сумму неиспользованных по назначению средств. Корректировка расходов на оплату труда персонала, в размере неиспользованных по назначению средств, будет осуществляться ежегодно через корректирующую составляющую регулируемого дохода включенная на следующий год регулирования. 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.

63. В случае, если в расчет цены 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.

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