**Утверждено**

Постановлением Административного

совета НАРЭ

№ 64/2018 от 22.02.2018

МЕТОДОЛОГИЯ

расчета, утверждения и применения тарифов на услугу

по распределению электроэнергии

Раздел 1

ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

**1.** Методология расчета, утверждения и применения тарифов на услугу по распределению электроэнергии (далее – Методология) имеет целью установление метода расчета тарифов на услуги по распределению электроэнергии, оказываемые операторами распределительных систем (далее – OSD).

**2.** Методология устанавливает:

1) принципы, способ расчета и пересмотра тарифов на услуги по распределению электроэнергии;

2) способ расчета и применения тарифов, дифференцированных в зависимости от уровня напряжения в электросетях, к которым подключены электроустановки конечных потребителей;

3) компоненты и способ определения:

a) материальных затрат;

b) затрат на персонал;

c) амортизации долгосрочных материальных и нематериальных активов, в том числе при их переоценке, с целью недопущения начисления амортизации соответствующих активов более одного раза и для исключения активов, полученных безвозмездно;

d) затрат, относящихся к эффективной эксплуатации и содержанию объектов распределительной электросети;

e) затрат, связанных с учетом распределенной электроэнергии;

f) затрат, связанных с закупками электроэнергии в целях покрытия разумного и обоснованного уровня технологического расхода и потерь электроэнергии в распределительных электросетях;

g) расходов на реализацию, и административных расходов;

h) других расходов, связанных с деятельностью по распределению электроэнергии;

4) способ определения рентабельности активов распределительной деятельности;

5) общие принципы осуществления инвестиций в электроэнергетический сектор и порядок их возмещения через тариф;

6) способ разделения затрат, расходов и рентабельности между видами деятельности, осуществляемыми OSD и между распределительными электросетями различного уровня напряжения;

7) способ определения и утверждения базовых затрат на услугу по распределению электроэнергии;

8) способ актуализации базовых затрат на период, следующий за тем, в котором были утверждены базовые затраты.

**3.** Тарифы на услуги по распределению электроэнергии определяются на один 1 кВт·ч распределенной электроэнергии или на кВт договорной мощности, в зависимости от решения Агентства, и дифференцируются в зависимости от уровня напряжения распределительных электросетей, к которым подключены электроустановки конечных потребителей.

Раздел 2

РЕГУЛИРУЮЩИЕ ПРИНЦИПЫ, И СПОСОБ ДИФФЕРЕНЦИАЦИИ ТАРИФОВ

**4.** Методология основывается на следующих регулирующих принципах:

**1**) эффективное функционирование и обеспечение финансовой устойчивости OSD путем установления тарифов на услуги по распределению электроэнергии на основе реальных и строго необходимых расходов для осуществления деятельности, с исключением из расчетов всех экономически необоснованных, неоправданных расходов, и/или которые согласно технологическому процессу не являются необходимыми для предоставления услуг по распределению электроэнергии;

2) предоставление качественных и надежных услуг по распределению поставщикам, конечным потребителям при эффективном использовании объектов распределительной электросети;

3) осуществление деятельности по распределению электроэнергии в условиях безопасности;

4) включение в тарифы на оказание услуг по распределению электроэнергии только реальных расходов, связанных с предоставлением услуг по распределению электроэнергии по распределительным электросетям соответствующего уровня напряжения, к которым подключены электроустановки конечных потребителей;

5) ориентирование системы определения тарифов таким образом, чтобы OSD, поставщики и конечные потребители были заинтересованы в эффективном использовании потенциала распределительных электросетей;

6) продвижение эффективных инвестиций в распределительных электросетях;

7) исключение перекрестного субсидирования;

8) обеспечение прозрачности в процессе регулирования тарифов.

**5.** Определение тарифов на услуги по распределению электроэнергии осуществляется дифференцированно, в зависимости от уровня напряжения распределительных электросетей, к которым подключены электроустановки конечных потребителей. Принято отличить три уровня напряжения в распределительных электросетях:

«TÎ» – высокое напряжение. К этому уровню напряжения относятся распределительные электросети, которые соответствуют напряжению 35-110 кВ;

«TM» – среднее напряжение. К этому уровню напряжения относятся распределительные электросети, которые соответствуют напряжению 6-10 кВ;

«TJ» – низкое напряжение. К этому уровню напряжения относятся распределительные электросети, которые соответствуют напряжению 0,4 кВ и ниже.

**6.** В состав распределительных электросетей «TÎ» входят распределительные электрические линии напряжением 110 и 35 кВ, другие долгосрочные материальные и нематериальные активы, непосредственно относящиеся к этим сетям, расположенные от пунктов разграничения с передающей электросети до пунктов входа этих электрических линий в трансформаторные подстанции (трансформаторы) 35/10 кВ, 35/6 кВ, 110/35/10 кВ, 110/35/6 кВ, 110/10кВ и 110/6 кВ, и до пунктов разграничения собственности OSD с собственностью конечных потребителей, электроустановки которых подключены к электросетям «TÎ».

**7.** В состав распределительных электросетей «TM» входят трансформаторные подстанции (трансформаторы) 110/35/10 кВ, 110/35/6 кВ, 110/10 кВ, 110/6 кВ, 35/10 кВ и 35/6 кВ, все распределительные электрические линии напряжением 6, 10 кВ, другие долгосрочные материальные и нематериальные активы, относящиеся непосредственно к этим электрическим линиям, расположенные от пунктов выхода из вышеупомянутых трансформаторных подстанций (трансформаторов) до трансформаторных подстанций (трансформаторы) на 10/0,4 кВ, 6/0,4 кВ и до пунктов разграничения собственности OSD с собственностью конечных потребителей, чьи электроустановки подключены к распределительным электросетям «TM».

**8.** В состав распределительных электросетей «TJ» входят трансформаторные подстанции (трансформаторы) 10/0,4 кВ и 6/0,4 кВ и ниже, распределительные электрические линии 0,4 кВ и ниже, другие долгосрочные материальные и нематериальные активы, относящиеся непосредственно к распределительным электрическим линиям 0,4 кВ и ниже, расположенные от пунктов выхода из вышеупомянутых трансформаторных подстанций (трансформаторов) и (в том числе) до пунктов разграничения собственности OSD с собственностью конечных потребителей, электроустановки которых подключены к распределительным электросетям «TJ», или до мест потребления бытовых потребителей (до выходных клемм выключателя или измерительного оборудования).

Раздел 3

РАСЧЕТ ТАРИФОВ

**9.** Тарифы на услуги по распределению электроэнергии, определенные на один кВт·ч распределенной электроэнергии, дифференцируемые в зависимости от уровня напряжения в распределительных электросетях, для каждого года «n» рассчитываются согласно формулам:

1) Для услуги по распределению электроэнергии, оказанной по распределительным электросетям высокого напряжения:

2) Для услуги по распределению электроэнергии, оказанной по распределительным электросетям среднего напряжения:

3) Для услуги по распределению электроэнергии, оказанной по распределительным электросетям низкого напряжения:

где:

– тариф на услуги по распределению электроэнергии, оказанной OSD в году «n» по распределительным электросетям высокого, среднего и низкого напряжения (лей/кВт·ч).

*VDnit; VDnmt; VDnjt* – необходимый доход, который должен получить OSD в году «n» от оказания услуг по распределению электроэнергии по распределительным электросетям высокого, среднего и низкого напряжения, установленный для покрытия реальных затрат на распределение, и для обеспечения финансовой устойчивости OSD (лей);

*EDnt* – количество электроэнергии, распределенной по всем уровням напряжения распределительных электросетей всем конечным потребителям, электроустановки которых подключены к этим сетям, кВт·ч:

*EDnt = EDnit + EDnmt + EDnjt,* (4)

где:

*EDnit* – количество электроэнергии, распределенной в году «n» по распределительным электросетям конечным потребителям, электроустановки которых подключены к распределительным электросетям высокого напряжения;

*EDnmt* – количество электроэнергии, распределенной в году «n» по распределительным электросетям для конечных потребителей, электроустановки которых подключены к распределительным электросетям среднего напряжения;

*EDnjt* –количество электроэнергии, распределенной в году «n» по распределительным электросетям для конечных потребителей, электроустановки которых подключены к распределительным электросетям низкого напряжения.

Количество электроэнергии, распределенной по каждому типу сети («TÎ», «TM» и «TJ»), определяется как сумма общего количества электроэнергии, распределенной в году «n» всем конечным потребителям, электроустановки которых подключены к распределительной электросети соответствующего уровня напряжения, кВт·ч;

*CDnit; CDnmt; CDnjt* – затраты на осуществление деятельности по распределению электроэнергии в году «n», относящиеся к распределительным электросетям высокого, среднего и низкого напряжения, (лей);

*RAnit; RAnmr; RAnjt* – рентабельность активов, использованных для осуществления деятельности по распределению электроэнергии в году «n», относящихся к распределительным электросетям высокого, среднего и низкого напряжения, (лей).

Рентабельность активов в году «n», относящихся к каждому типу сетей в отдельности, определяется согласно следующим формулам:

1) для распределительных электросетей высокого напряжения:

2) для распределительных электросетей среднего напряжения:

3) для распределительных электросетей низкого напряжения:

где:

*RAnt* – общая рентабельность чистых активов OSD в году «n», которая определяется в соответствии с положениями раздела 6 Методологии.

*VBADnt* – балансовая стоимость основных средств OSD в году «n», соотносящихся к распределительным электросетям. Эта стоимость определяется как общая сумма балансовой стоимости основных средств распределительных электросетей высокого напряжения, среднего напряжения и низкого напряжения, то есть:

*VBADnt = VBADnit + VBADnmt + VBADnjt* (8)

где:

*VBADnit; VBADnmt; VBADnjt* – балансовая стоимость основных фондов OSD в году «n», относящихся к распределительным электросетям высокого напряжения, среднего напряжения и низкого напряжения.

**10.** При определении тарифов на распределение за один кВт договорной мощности они должны обеспечить OSD получение таких же доходов, как и в случае тарифов, которые определяются за 1 кВт·ч распределяемой энергии. При определении упомянутых тарифов на оказание услуг по распределению электроэнергии используются те же параметры и элементы, применяемые при расчете тарифов на распределение за один кВт·ч, исключением является замена в формулах расчета количества распределяемой электроэнергии на параметр договорной мощности, заключенной с конечными потребителями. Тариф на оказание услуг по распределению электроэнергии за один кВт договорной мощности, установленный для конечных потребителей в году «n», определяется согласно формулам:

1) Для услуг по распределению электроэнергии, оказанных по распределительным электросетям высокого напряжения:

2) Для услуг по распределению электроэнергии, оказанных по распределительным электросетям среднего напряжения:

3) Для услуг по распределению электроэнергии, оказанных по распределительным электросетям низкого напряжения:

где:

– годовой тариф за услуги по распределению электроэнергии, оказанной OSD по распределительным электросетям высокого напряжения, среднего напряжения и низкого напряжения (леев/кВт/год);

*PCnt* – общая договорная мощность, обусловленная договорами со всеми конечными потребителями, электроустановки которых подключены к распределительным электросетям (кВт), которая равна:

*PCnt = PCnit + PCnmt + PCnjt*  (12)

где:

*PCnit; PCnmt; PCnjt* – договорная мощность, обусловленная договорами со всеми конечными потребителями, электроустановки которых подключены к распределительным электросетям высокого, среднего и низкого напряжения (кВт). Максимальная договорная мощность определяется ежегодно на основании мощности, указанной в контрактах, заключенных с конечными потребителями. Максимальная договорная мощность может быть уменьшена по требованию конечного потребителя только в следующем регулируемом году.

Тариф на оказание услуг по распределению электроэнергии, основанный на договорной мощности, применяется к потребителям ежемесячно. Для этого определенный на год тариф за договорную мощность делится на 12.

Раздел 4

СОСТАВ ЗАТРАТ И РАСХОДОВ НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ПО РАСПРЕДЕЛЕНИЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

**11.** В затраты на осуществление деятельности по распределению электроэнергии в году «n» (***CDn***) входят:

1) затраты и расходы OSD, связанные с процессом распределения электроэнергии (***CDDn***);

2) другие расходы (***ACDn***);

3) тарифные отклонения (***Devn-1***). Эти отклонения, положительные или отрицательные, полученные от деятельности по распределению электроэнергии в году «*n-1»* (предыдущий период) и которые должны быть включены в расчет тарифа года «n» (период, на который устанавливается тариф), уточненные в соответствии с уровнем рентабельности (Rrn) на основании величины отклонений, определяемые ежемесячно. Эти отклонения могут появиться в результате разницы от оцененных параметров в процессе установления тарифа для года «n-1» и реально полученных параметров в году *«n-1»*.

Таким образом, затраты OSD на осуществление деятельности по распределению электроэнергии в году «n» равняются:

*CDn = CDDn + ACDn – Devn-1*  (13)

**12.** В состав затрат и расходов, связанных с процессом распределения электроэнергии (***CDDn***) входят следующие компоненты:

1) амортизация основных средств и нематериальных активов, относящихся к распределительной деятельности (***AADn***);

2) затраты на содержание и эксплуатацию основных средств и нематериальных активов, относящихся к процессу распределения электроэнергии (***CIDn***);

3) затраты, связанные с ведением учета электроэнергии, распределяемой по распределительным электросетям (***CEDn***);

4) стоимость технологического расхода и допустимых потерь электроэнергии в распределительных электросетях (***CPDn***).

**13.** Состав затрат и расходов, непосредственно относящихся к процессу распределения электроэнергии для каждого типа распределительных электросетей (высокого, среднего и низкого напряжения) в году «n»:

1) Для распределительных электросетей высокого напряжения:

*CDDnit = AADnit + CIDnit + CEDnit + CPDnit*  (14)

2) Для распределительных электросетей среднего напряжения:

*CDDnmt = AADnmt + CIDnmt + CEDnmt + CPDnmt*  (15)

3) Для распределительных электросетей низкого напряжения:

*CDDnjt = AADnjt + CIDnjt + CEDnjt + CPDnjt*  (16)

где:

*AADnit; AADnmt; AADnjt* – амортизация основных средств и нематериальных активов в году «n», относящихся к распределительным электросетям высокого, среднего и низкого напряжения, определяемый в соответствии с положениями пунктов 18-21 Методологии;

*CIDnit; CIDnmt; CIDnjt* – затраты на содержание и эксплуатацию в году «n», непосредственно относящиеся к распределительным электросетям высокого, среднего и низкого напряжения;

*CEDnit; CEDnmt; CEDnjt* – затраты, связанные с ведением учета электроэнергии, распределяемой по распределительным электросетям высокого, среднего и низкого напряжения;

*CPDnit; CPDnmt; CPDnjt* – стоимость в году «n» технологического расхода и потерь электроэнергии в распределительных электросетях высокого, среднего и низкого напряжения.

**14.** В состав категории «Другие затраты и расходы (***ACDn***)» включены все остальные затраты и расходы на осуществление деятельности по распределению электроэнергии, которые не имеют прямого отношения к технологическому процессу распределения электроэнергии. В эти расходы входят:

1) расходы на реализацию и административные расходы (***CDAn***);

2) другие расходы на распределение (***ACn***).

То есть, в каждый год «n» эти расходы будут равняться:

*ACDn = CDAn + ACn*  (17)

**15.** Расходы ACD определяются в целом по OSD и разделяются для каждого типа сети пропорционально распределяемой электроэнергии согласно следующим формулам:

1) Для распределительных электросетей высокого напряжения:

2) Для распределительных электросетей среднего напряжения:

3) Для распределительных электросетей низкого напряжения:

**16.** Тарифные отклонения определяются в целом для распределительной деятельности исходя из изменений в течение года «n-1» реальных параметров относительно оцененных параметров, примененных при расчете при установлении тарифов. Эти отклонения определяются по каждому месяцу года «n-1» в отдельности с уточнением соответствия годовому уровню рентабельности (Rrn), соотносимо с количеством месяцев с момента появления отклонений до их включения в тариф. Отнесение тарифных отклонений по типу распределительных электросетей осуществляется пропорционально количеству электроэнергии, распределяемой через эти сети согласно формулам:

1) Для распределительных электросетей высокого напряжения:

2) Для распределительных электросетей среднего напряжения:

3) Для распределительных электросетей низкого напряжения:

**17.** В целом затраты на осуществление деятельности по распределению электроэнергии для каждого типа распределительных электросетей в году «n» имеет следующий состав:

1) Для распределительных электросетей высокого напряжения:

*CDnit = CDDnit + ACDnit – Devnit*  (24)

2) Для распределительных электросетей среднего напряжения

*CDnmt = CDDnmt + ACDnmt – Devnmt*  (25)

3) Для распределительных электросетей низкого напряжения

*CDnjt = CDDnjt + ACDnjt – Devnjt*  (26)

Раздел 5

ОПРЕДЕЛЕНИЕ РЕГУЛИРУЕМЫХ ЗАТРАТ И РАСХОДОВ

**18.** Годовая амортизация основных средств и нематериальных активов, используемых для осуществления распределительной деятельности, определяется методом линейного списания, который обеспечивает равномерное отнесение амортизации в состав затрат и расходов в течение всего срока использования основных средств и нематериальных активов, согласно формулам:

1) для OSD с иностранным капиталом:

2) для остальных OSD:

где:

*DVk* – срок использования активов категории «k», который должен соответствовать реальному сроку службы актива. Однако этот срок не должен быть меньше срока, указанного в Каталоге основных средств и нематериальных активов, утвержденном Постановлением Правительства № 338 от 21.03 2003 года;

*LeiDn* – средний официальный обменный курс молдавского лея по отношению к доллару США в году «n»;

*VIADkn-1* – первоначальная стоимость основных средств и нематериальных активов категории «k», относящихся к распределительной деятельности, введенных в эксплуатацию с года приватизации и до года «n-1» в результате осуществленных инвестиций в соответствии с утвержденными Агентством инвестиционными планами. Для остальных OSD составляющая *VIADkn-1* равняется первоначальной стоимости основных средств и нематериальных активов категории «k» относящихся к распределительной деятельности, введенных в эксплуатацию до конца года «n-1» в результате осуществленных инвестиций в соответствии с утвержденными Агентством инвестиционными планами. Категории «k» формируются путем группирования основных средств и нематериальных активов с идентичным с экономической точки зрения сроком службы. Не принимаются в расчет первоначальной стоимости следующие активы: участки; основные средства, не используемые в распределительной деятельности; активы, финансируемые из финансовых взносов, независимо от их источника; активы, полученные безвозмездно или через пожертвования; активы, полученные в результате подключения к распределительным электросетям; активы, связанные с другими видами деятельности, отличными от деятельности по распределению электроэнергии; активы жилищно-коммунального, социально-культурного назначения; основные средства и нематериальные активы, введенные в эксплуатацию OSD не в соответствии с утвержденными Агентством инвестиционными планами.

**19.**  В случае переоценки OSD долгосрочных основных средств и нематериальных активов, включённых в регламентированную базу активов (VNAD), максимальное увеличение амортизации в тариф после переоценки не должна превышать для OSD с иностранным капиталом совокупный индекс потребительских цен США, зарегистрированный в период начиная с года предыдущей переоценки до года, в котором осуществляется текущая переоценка, опубликованный Министерством труда США, а для остальных OSD совокупный индекс цен в строительстве, зарегистрированный в период начиная с года предыдущей переоценки до года, в котором осуществляется текущая переоценка, опубликованный Национальным бюро статистики Республики Молдова. В случаях, когда переоценка осуществляется международной лицензированной аудиторской компанией, Агентство может оспорить такую переоценку только по обоснованным причинам. Также в случае переоценки долгосрочных основных средств, включённых в (VNAD), не допускается включение в расчет тарифов амортизации долгосрочных основных средств, полностью амортизированных через тариф.

**20.** Принадлежность долгосрочных основных средств и нематериальных активов, определение первоначальной стоимости, чистой стоимости и впоследствии их амортизации осуществляется каждый год для каждого типа сети в отдельности (высокого, среднего и низкого напряжения). В состав долгосрочных основных средств и нематериальных активов, непосредственно связанных с конкретным типом распределительной электросети, входят:

1) в распределительных электросетях «TÎ » – воздушные и подземные электрические линии напряжением 35-110 кВ, измерительное оборудование, используемое для учета электроэнергии в коммерческих целях, – основные средства OSD, введенные в эксплуатацию в соответствии с утвержденными Агентством инвестиционными планами в тарифных целях, другие основные средства и нематериальные активы, которые принадлежат или используются исключительно для обслуживания распределительных электросетей высокого напряжения;

2) в распределительных электросетях «TM» – воздушные и подземные электрические линии напряжением 6-10 кВ, трансформаторные подстанции (трансформаторы) 110/35/10 кВ, 110/35/6 кВ, 110/10 кВ, 110/6 кВ, 35/10 кВ и 35/6 кВ, измерительное оборудование, используемое для учета электроэнергии в коммерческих целях, – основные средства OSD, введенные в эксплуатацию в соответствии с утвержденными Агентством инвестиционными планами в тарифных целях, другие основные средства и нематериальные активы, которые принадлежат или используются исключительно для обслуживания распределительных электросетей среднего напряжения;

3) в распределительных электросетях «JT» – трансформаторные подстанции (трансформаторы) 10/0,4 кВ, 6/0,4 кВ и ниже, воздушные и подземные электрические линии напряжением 0,4 кВ и ниже питающие и измерительное оборудование, используемое для учета электроэнергии в коммерческих целях – основные средства OSD, введенные в эксплуатацию в соответствии с утвержденными Агентством инвестиционными планами в тарифных целях, другие основные средства и нематериальные активы, которые принадлежат и используются исключительно для обслуживания распределительных электросетей низкого напряжения.

**21.** Долгосрочные основные средства и нематериальные активы, относящиеся к деятельности по распределению, которые невозможно разделить непосредственно на конкретный тип сети, активы вспомогательных подразделений (по ремонту, эксплуатации, транспортировке, и т.д.), активы коммерческого и административного характера, а также их амортизация разделяются между распределительными электросетями высокого, среднего и низкого напряжения пропорционально балансовой стоимости активов, относящихся непосредственно к каждому типу распределительной электросети в отдельности (высокого, среднего и низкого напряжения).

**22.** К затратам на содержание распределительных электросетей (CID) относятся все обоснованные затраты, необходимые для выполнения планов по техническому обслуживанию и ремонту распределительных электросетей, другого оборудования, установок и активов, используемые в ходе технологического процесса по распределению электроэнергии. Эти затраты состоят из: затраты на оплату труда персонала, вовлеченного в процесс обслуживания и эксплуатации долгосрочных материальных и нематериальных активов, относящихся к процессу по распределению электроэнергии; материальные затраты, необходимые для содержания и эксплуатации активов, связанных с деятельностью по распределению электроэнергии; затраты, связанные непосредственно с обслуживанием и эксплуатацией оборудования и установок по распределению электроэнергии. Эти расходы определяются по формуле:

*CID = CRD + CMD + CIED*  (29)

где:

*CRD* – затраты на персонал, вовлеченного в процесс распределения электроэнергии, обслуживания, содержания и эксплуатации распределительных электросетей и вспомогательных подразделений. В эти расходы входят как расходы на оплату труда, так и сопутствующие налоги, предусмотренные законодательством (взносы обязательного государственного социального страхования и взносы обязательного медицинского страхования). Затраты на оплату труда определяются OSD для первого года действия Методологии – базовый год (CRDo), исходя из: необходимого количества сотрудников для обслуживания, содержания в нормальном рабочем и исправном состоянии распределительных электросетей, трансформаторных подстанций (трансформаторов), другого оборудования и установок, относящихся к распределительным электросетям и вспомогательным подразделениям, связанные с процессом распределения электроэнергии; их квалификационной категории; гарантированного минимального размера заработной платы в реальном секторе; отраслевых коэффициентов сложности; распорядка и условий труда; других выплат и надбавок, установленных законодательством; тарифов на обязательные взносы государственного социального страхования и взносы обязательного медицинского страхования. Эти затраты определяются OSD, рассматриваются и утверждаются Агентством в качестве базовых затрат на весь срок действия Методологии. Для каждого последующего года «n» эти затраты пересматриваются исходя из индекса потребительских цен в Республике Молдова (РМ) и индекса, который будет учитывать повышение эффективности деятельности RED согласно формуле:

*CRDn = CRD0 × ∏(1 + IPCMn – X1)* (30)

где:

*IPCMn* – индекс потребительских цен в Республике Молдова в году «n», опубликованный Национальным бюро статистики Республики Молдова;

*X1* – индекс повышения эффективности деятельности RED для сокращения расходов, связанных с распределением. Этот индекс установлен в качестве постоянной величины на весь срок действия Методологии в размере 20% от индекса потребительских цен в Республике Молдова. То есть X1 = 0,2 IPCMn;

*CMD* – материальные затраты, необходимые для обслуживания, содержания и эксплуатации распределительных электросетей и вспомогательных подразделений. Эти затраты определяются для первого года действия Методологии, базовый год (CMDo), исходя из количества каждого вида необходимого материала, определяемого на основании норм их использования и анализа используемых OSD материалов в предыдущий регулируемый период для содержания и эксплуатации распределительных электросетей, других основных средств и нематериальных активов в соответствии с техническими требованиями эксплуатации и планами по их обслуживанию, ремонту, содержанию и эксплуатации и исходя из минимальных рыночных цен, как результат произведенных закупок в соответствии с положением, утвержденным Агентством. Как и в случае затрат на оплату труда, эти затраты определяются OSD, рассматриваются и утверждаются Агентством в качестве базовых затрат на весь срок действия Методологии. Для каждого года «n» эти затраты пересматриваются согласно следующей формуле:

где:

*HICPn* – индекс потребительских цен США в году «n», опубликованный Министерством труда США;

*X2* –индекс повышения эффективности деятельности OSD для сокращения расходов, связанных с распределением. Этот индекс установлен в качестве постоянной величины на весь срок действия Методологии в размере 20% от индекса потребительских цен в США. То есть X2 = 0,2 HICPn;

*ΔNCn* – изменение числа мест потребления конечных потребителей, электроустановки которых подключены к распределительным электросетям, которое определяется согласно формуле:

где:

*NCn* – число мест потребления конечных потребителей, электроустановки которых подключены к распределительным электросетям в регулируемом году «n»;

*NCn-1* – число мест потребления конечных потребителей, электроустановки которых были подключены к распределительным электросетям в году «n-1»;

*LeiDn* – средний официальный обменный курс молдавского лея по отношению к доллару США в году «n», год, для которого корректируются затраты, опубликованный Национальным банком Молдовы;

*LeiDn-1* – средний официальный обменный курс молдавского лея по отношению к доллару США в предыдущем году, опубликованный Национальным банком Молдовы;

*CIEDn* – затраты, относящиеся к содержанию и эксплуатации распределительных электросетей, другого распределительного оборудования, оборудования и установок вспомогательных единиц. Эти расходы определяются для первого года действия Методологии, базовый год (CIEDo), исходя из договоров подряда, заключенных с третьими лицами в результате закупок работ и услуг, осуществленных в соответствии с законодательством и из анализа затрат относящиеся к содержанию и эксплуатации фактически зарегистрированных в предыдущем периоде регулирования. Эти затраты определяются OSD, рассматриваются и утверждаются Агентством в качестве базовых затрат на весь срок действия Методологии. Для каждого последующего года «n» данные затраты пересматриваются согласно формуле:

*CIEDn = CIED0 × ∏[(1 + IPCMn – X1) × (1 + ΔNCn)]*(33)

**23.** В случаях, когда затраты на содержание распределительных электросетей (в состав которых входят затраты, относящиеся к оплате труда, материальные затраты и затраты на содержание и эксплуатацию) невозможно определить в отдельности по каждому типу сети, Методология предусматривает их разделение по каждому типу сети пропорционально балансовой стоимости активов, связанных непосредственно с соответствующим типом сети (высокого, среднего или низкого напряжения). То есть:

1) для распределительных электросетей высокого напряжения:

2) для распределительных электросетей среднего напряжения:

3) для распределительных электросетей низкого напряжения:

**24.** Затраты, связанные с ведением учета распределяемой электроэнергии (CED), состоят из расходов, относящихся к контролю измерительного оборудования для коммерческого учета электроэнергии, ежемесячного снятия показаний измерительного оборудования для коммерческого учета электроэнергии, установленного в разграничительных пунктах передающей электросети с электроустановками конечных потребителей, которые подключены к распределительным электросетям, составления баланса входящей и исходящей из сети электроэнергии, определения технологического расхода и потерь энергии в распределительных электросетях, ежемесячной передачи поставщикам и/или независимым потребителям данных о распределенной каждому потребителю электроэнергии, по каждому месту потребления. К этим расходам относятся расходы на персонал, участвующего в этом процессе, материальные затраты, необходимые для ведения учета электроэнергии, и расходы на услуги, предоставляемые третьими лицами, связанные с ведением учета электроэнергии. Эти расходы определяются OSD, рассматриваются и утверждаются Агентством для первого года действия Методологии – базовый год ***(CEDo),*** в целом по OSD, а в последующие годы пересматриваются согласно формуле:

Разделение этих расходов между распределительными электросетями высокого, среднего и низкого напряжения осуществляется пропорционально количеству электроэнергии, распределенной конечным потребителям, электроустановки которых подключены к соответствующему уровню напряжения распределительных электросетей.

**25.** Стоимость технологического расхода и потерь электроэнергии в распределительных электросетях (***CPD***) для каждого год «n» определяется RED в целом по распределительным электросетям и отдельно по каждому типу распределительной электросети (высокого, среднего и низкого напряжения) исходя из количества электроэнергии, которое необходимо закупить для покрытия технологического расхода и допустимых потерь электроэнергии в распределительных электросетях и средней цены закупки электроэнергии в году «n» для покрытия этих нужд. То есть, каждый год «n» для каждого типа распределительной электросети стоимость технологического расхода и потерь электроэнергии в распределительных электросетях определяется согласно формулам:

1) для распределительных электросетей высокого напряжения:

*CPDnit = PDnit × PEn*  (39)

2) для распределительных электросетей среднего напряжения:

*CPDnmt = PDnmt × PEn*  (40)

3) для распределительных электросетей низкого напряжения:

*CPDnjt = PDnjt × PEn*  (41)

где:

*CPDnit; CPDnmt; CPDnjt* – стоимость технологического расхода и потерь электроэнергии в распределительных электросетях высокого, среднего и низкого напряжения;

*PEn* – средняя цена закупки OSD электроэнергии в году «n», предназначенной для покрытия технологического расхода и потерь электроэнергии в распределительных электросетях. Средняя цена закупки электроэнергии определяется на входе в распределительных электросетях, исходя из цен приобретения электроэнергии у местных производителей или по импорту, в соответствующих случаях и тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии;

*PDnit; PDmt; PDnjt* – технологические расходы и средние ежегодные допустимые потери электроэнергии в распределительных электросетях высокого, среднего и низкого напряжения, выраженные в кВт.ч.

**26.** Технологический расход и технические потери электроэнергии в распределительных электросетях определяются OSD в соответствии с Инструкцией расчета технологического расхода электрической энергии в электрических сетях, утвержденной Постановлением Агентства № 190 от 30 августа 2005 года, в целом и для каждого типа электросети в отдельности согласно результатам 2017 года и утверждаются Агентством в процентном соотношении к количеству входящей в распределительные электросети электроэнергии, неизменных на весь период действия Методологии. Технологические расходы и потери электроэнергии в кВт·ч, рассчитанные в целом по распределительным электросетям должны равняться сумме этих потерь, рассчитанных отдельно по распределительным электросетям высокого, среднего и низкого напряжения. То есть:

*PDnt = PDnit + PDnmt + PDnjt*  (42)

где:

*PDnt* – технологический расход и потери электроэнергии, рассчитанные в целом по всем распределительным электросетям.

Во всех случаях, дополнительные доходы от роста эффективности должны быть разделены поровну между соответствующим OSD, с одной стороны, и его потребителями, с другой стороны.

**27.** В расходы на реализацию и административные расходы OSD (CDA) входят расходы, связанные с оплатой труда сотрудников административно-управленческого персонала, материальными затратами, техническим обслуживанием и эксплуатацией активов коммерческого и административного характера, расходы на телерадиокоммуникации коммерческого характера, общего и административного назначения, комиссионных выплат банкам и почте за оказанные услуги, канцелярские расходы, расходы на охрану и обеспечение безопасности, обслуживание служебного автотранспорта, командировки персонала управления, расходы, связанные с подготовкой и переподготовкой кадров, и другие необходимые и оправданные затраты и расходы для осуществления деятельности по распределению электроэнергии. Эти расходы определяются OSD для первого года действия Методологии – базовый год (CDAo), утверждаются Агентством на весь период действия Методологии и каждый последующий год «n» пересматриваются в соответствии с формулой:

*CDAn = CDA0 × ∏(1 + IPCMn – X1)*  (43)

**28.** Другие расходы на распределение (ACn) включают, дотацию на создание оборотного фонда, расходы на уплату налогов и пошлин, которые согласно законодательству, относятся к расходам. Эти расходы определяются для каждого года в отдельности согласно формуле:

*ACn = CFRn + Tn*(44)

где:

*Tn* – налоги, пошлины и другие обоснованные и необходимые платежи для уплаты в году «n», которые согласно законодательству относятся к расходам;

*CFRn* – дотация на создание оборотного фонда в году «n», которая определяются согласно формуле:

где:

*α* – необходимость в оборотном фонде, выраженная в днях годового фактурирования. Методологией устанавливается *α* = 10 дней, определяемого на основании порядка оплаты поставщиками услуг по распределению электроэнергии согласно действующим нормативным актам и порядка оплаты для нужд RED (приобретение материалов, оплата услуг, другие платежи);

*Rrn* – уровень рентабельности активов в году «n», определяемый в соответствии с положениями раздела 6 Методологии.

В случае, если OSD не использует в полной мере дотацию на создание оборотного фонда для выплаты процентных ставок по краткосрочным кредитам, Агентство, при актуализации тарифов на услугу по распределению электроэнергии, вправе уменьшить значение регулируемого дохода в тарифе на следующий год на величину дотации, используемую на другие цели.

Раздел 6

ОПРЕДЕЛЕНИЕ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ

**29.** Методология предусматривает, что рентабельность RED в каждом году «n» определяется исходя из чистой стоимости основных средств и нематериальных активов, связанных с деятельностью по распределению электроэнергии, и исходя из уровня рентабельности активов, согласно формуле:

1) для OSD с иностранным капиталом:

*RAn = VNADin × Rrn × LeiDn* (45)

где:

*VNADin* – чистая регламентированная стоимость в году «n» основных средств и нематериальных активов, связанных с деятельностью по распределению, введенных в эксплуатацию с года приватизации и до конца года «n-1» в результате осуществленных инвестиций в соответствии с утвержденными Агентством инвестиционными планами и принятых в расчет в этом периоде в тарифных целях. Чистая стоимость активов определяется как разница между первоначальной стоимостью активов, введенных в эксплуатацию в рассматриваемом периоде в строгом соответствии с утвержденными Агентством инвестиционными планами, и накопленной за этот период амортизацией этих активов согласно формуле:

где:

*VIADkn-1 –* первоначальная стоимость активов, введенных в эксплуатацию с года приватизации и до конца года «n-1» в результате осуществленных инвестиций в соответствии с утвержденными Агентством инвестиционными планами;

*DFnn-1* – амортизация основных средств и нематериальных активов для осуществления деятельности по распределению введенных в эксплуатацию с года приватизации и до конца года «n-1», накопленная со дня введения в эксплуатацию и до конца года «n-1»;

*Rrn* – регламентированный уровень рентабельности активов в году «n».

2) для остальных OSD:

*RAn = VNADin × Rrn* (47)

где:

*VNADin* – чистая регламентированная стоимость в году «n» основных средств и нематериальных активов, связанных с деятельностью по распределению, введенных в эксплуатацию с 2003 года и до конца года «n-1» в результате осуществленных инвестиций в соответствии с утвержденными Агентством инвестиционными планами и принятых в расчет в этом периоде для тарифных целей. Эта стоимость определяется согласно формуле (46) из методологии, где:

*VIADkn-1 –* первоначальная стоимость активов, введенных в эксплуатацию с 2003 года и до конца года «n-1» в результате осуществленных инвестиций в соответствии с утвержденными Агентством инвестиционными планами;

*DFnn-1* – амортизация основных средств и нематериальных активов для осуществления деятельности по распределению введенных в эксплуатацию с 2003 года и до конца года «n-1», накопленная со дня введения в эксплуатацию и до конца года «n-1»;

**30.** В случае переоценки основных средств и нематериальных активов, их чистая стоимость, принятая в расчете рентабельности, определяется по формуле:

где:

*VNADrn* – чистая стоимость в году «n» долгосрочных основных средств и нематериальных активов после переоценки;

*K* – коэффициент изменения стоимости активов в результате переоценки. Этот коэффициент определяется на дату осуществления переоценки исходя из соотношения балансовой стоимости основных средств и нематериальных активов, определяемой после переоценки, и их балансовой стоимости, существовавшей до переоценки.

**31.** Регламентированный уровень рентабельности на каждый год «n» определяется на основании метода средневзвешенной стоимости капитала (WACC) до налогообложения согласно следующей формуле:

где:

*Ke* – стоимость собственного капитала после налогообложения, %;

*Kd* – стоимость заемного капитала;

*E* – собственный капитал;

*D* – заемный капитал;

*t* – ставка подоходного налога, применяемая в отношении OSD согласно положениям Налогового кодекса.

Показатели, формулы и источник определения значений представлены в приложении к Методологии.

**32.** В случае если запланированная стоимость инвестиционного проекта превышает 1 миллион лей, планирование и осуществление данной инвестиции выполняется OSD в соответствии с Положением о планировании, утверждении и осуществлении инвестиций, утверждённым Постановлением Административного совета Агентства № 283/2016 от 15 ноября 2016 г. Инвестиционные проекты на меньшую стоимость будут утверждаться Агентством списком. Агентство вправе запрашивать дополнительные аргументы в отношении любого инвестиционного проекта.

**33.** Инвестиции, осуществленные в соответствии с инвестиционным планом, утвержденным Агентством, включаются в расчет амортизации и рентабельности.

Раздел 7

УТВЕРЖДЕНИЕ, ПЕРЕСМОТР И ПРИМЕНЕНИЕ ТАРИФОВ

**34.** Тарифы на услуги по распределению электроэнергии определяются OSD ежегодно и утверждаются Административным советом Агентства в соответствии с положениями Методологии. Для этого в начале каждого года OSD представляют Агентству расчет тарифов, выполненный в соответствии с Методологией. Агентство рассматривает представленные RED материалы и в случае их соответствия положениям Методологии актуализирует, утверждает и публикует новые тарифы не позднее 1 апреля, которые вступают в силу и фактически будут применяться после опубликования Постановления Административного совета Агентства в Официальном мониторе Республики Молдова.

**35.** OSD имеют право требовать у Агентства пересмотра тарифов в течение года в случаях наличия объективных факторов, неподконтрольных предприятиям (изменение цен на приобретение электроэнергии, колебания обменного курса национальной валюты, принятие законодательных актов, устанавливающих дополнительные обязанности для OSD и приводящих к увеличению затрат по распределению и др.), которые обосновывают соответствующий пересмотр и приводят к отклонению более чем на 5% от годовой стоимости распределения, установленной в тарифах. В этом случае OSD представляют в Агентство анализ факторов влияния и отклонений между параметрами, которые применялись при расчете тарифа, и реально зарегистрированными, а Агентство в этих случаях вправе пересмотреть тарифы один раз в полугодие или чаще по мере необходимости в зависимости от уровня влияния на тарифы объективных факторов.

**36.** В случае наличия объективных факторов, приводящих к отклонению более чем на 5% от годовой стоимости распределения, установленной в тарифах, и которые приводят к уменьшению тарифов, Агентство вправе требовать у OSD представить расчет пересмотренного тарифа.

**37.** В случае, если в определенном году на национальном уровне изменится гарантированный минимальный размер заработной платы в реальном секторе, расходы, связанные с оплатой труда в соответствующем году, актуализируются заменив IPCМ на индекс среднегодового роста минимального гарантированного размера заработной платы в реальном секторе.

**38.** Тарифные отклонения, образованные в течение текущего года, включаются в тариф будущего года, скорректированные на уровень рентабельности (Rr), на основании значений этих отклонений, определяемых ежемесячно. В случае изменения тарифов в течение года тарифные отклонения (Dev), образованные в предыдущем периоде текущего года, в полной мере учитываются при расчете новых тарифов. При этом тарифные отклонения в тариф включаются таким образом, чтобы они были возмещены до конца текущего года.

**39.** В случае, если в период действия Методологии будут приняты регулирующие нормативные акты, которые повлияют на уровень затрат и расходов на распределение электроэнергии, эти изменения будут учитываться Агентством при ежегодном пересмотре тарифов. В методологию осуществляются изменения в течение периода применения по мере необходимости для обеспечения соблюдения нормативной базы Республики Молдова.

**40.** Методология предусматривает, что средства, полученные вследствие включения в тариф расходов, относящихся к амортизации активов, будут использоваться OSD только для осуществления новых инвестиций. В случае их неиспользования, или использования в других целях Агентство вправе уменьшить тариф на услуги по распределению за последний год применения методологии на соответствующую величину неиспользованных, или использованных в других целях, финансовых средств.

**41.** В случае незапланированных работ, связанных со стихийными бедствиями, оператор распределительной системы должен представить Агентству отчет с подробным описанием понесенных расходов. Отчет должен продемонстрировать, в какой мере дополнительные расходы не возмещаются через тариф, а Агентство примет решение о включении суммы расходов, не покрываемых тарифом, рассчитанным на год в который возникли стихийные бедствия.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Приложение  к Методологии расчета, утверждения и  пересмотра тарифов на оказание услуг  по распределению электроэнергии    Показатели,  формулы и источник определения значений для расчета уровня рентабельности  активов Rr на базе средневзвешенной стоимости капитала (WACC) | | | |
| **Показатели** | **Символ и формулы расчета** | **Источник определения показателей** | **Значение показателей** |
| Ставка, свободная от риска, % | rf | Ставка, свободная от риска США, средняя предыдущего года по облигациям со сроком погашения в 10 лет, опубликована Казначейством США (www.treasury.gov) | Определяется ежегодно |
| Ставка риска страны % | rt | Ставка, учитывающая риск в Республике Молдова, актуализированная в январе 2018 года, и опубликованная на: http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/, в разделе: Updated Data, Data Sets, Risk Premium for Other Markets, Country Risk premium | 7,5%. Если в определенном году опубликованное значение будет меньше значения января 2018 г., то применяется опубликованное значение |
| Соотношение заемного капитала и собственного капитала | d/e | Будет применяться соотношение 35% на 65%. Является постоянным на весь период действия тарифной Методологии | 35/65 |
| Систематический риск отрасли (без учета кредитования) | β | Средняя величина, соответствующая компаниям коммунального сектора США, опубликованная в январе 2018 года на: http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/ в разделе: Data Sets, Levered an unlevered Betas by Industry, Utility (General) | 0,19 |
| Ставка подоходного налога | t | Согласно Налоговому кодексу | Определяется ежегодно |
| Систематический риск отрасли, с учетом кредитования | βd | Определяется согласно формуле: βd=β+d/e×β(1-t) | Определяется ежегодно |
| Премия за риск, характерная рынку, % | (rm-rf) | Премия за риск, характерная рынку. Определяется в январе 2018 года как среднеарифметическая величина последних 30 лет в США (*Stocks-T. Bonds)* и опубликована на: http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/ в разделе: Data Sets, Historical Return on Stocks, Bonds and Bills, Arithmetic Average, Risk Premium | 5,22% |
| Стоимость собственного капитала, % | Ke | Определяется согласно формуле: Ke=rf+rt+βd×(rm-rf) | Определяется ежегодно |
| Стоимость ссудного капитала, % | Kd | Годовая стоимость ссудного капитала предприятия. Определяется ежегодно как средняя величина, рассчитанная на основании текущей процентной ставки полезного и хорошо управляемого кредита на подходящем национальном или международном фондовом рынке. Его величина соответствует средней ставке по кредитам, предоставленным в иностранной валюте в году, предшествующем году расчета тарифа, опубликованной Национальным банком Молдовы в разделе: Монетарная статистика, Средние процентные ставки, Средняя ставка по кредитам, предоставляемых в иностранной валюте/юридическим лицам/на срок более 12 месяцев | Определяется ежегодно |
| Уровень рентабельности, % | Rr | Определяется согласно WACC:  Rr=WACC= Ke/(1-t)×e/(d+e)+Kd×d/(d+e) | Определяется ежегодно |