

## Проект

# МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА

## I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по регулированию тарифов организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, с применением метода доходности инвестированного капитала (далее - методические указания) разработаны в соответствии Федеральным [законом](#) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; 2006, N 52 (часть I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427), [Основами](#) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее - Основы ценообразования) и [Правилами](#) государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее - Правила регулирования), утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504).

2. Методические указания предназначены для использования федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - регулирующие органы), а также организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики (за исключением деятельности по производству тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) (далее - регулируемые организации) для расчета тарифов методом доходности инвестированного капитала.

3. Методические указания определяют порядок формирования необходимой валовой выручки, принимаемой к расчету при установлении тарифов, и включают в себя [правила](#) расчета нормы доходности инвестированного капитала, [правила](#) определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета и [правила](#) определения долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов.

4. Расчет тарифов осуществляется исходя из указанной необходимой валовой выручки, установленной согласно методическим указаниям, в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов для соответствующего вида деятельности.

5. При применении метода доходности инвестированного капитала тарифы (необходимая валовая выручка) устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования (далее – долгосрочные тарифы, долгосрочная НВВ), отдельно на каждый расчетный период регулирования в течение этого периода. Долгосрочные тарифы (долгосрочная НВВ) ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном настоящими методическими указаниями.

6. Понятия, используемые в настоящих методических указаниях, соответствуют определениям, данным Федеральном [законе](#) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и в [Основах](#) ценообразования.

## II. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов.

7. При расчете тарифов методом доходности инвестированного капитала необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов, определяется в следующей последовательности.

Расчет необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования осуществляется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

- 1) базовый уровень операционных расходов;
- 2) индекс эффективности операционных расходов;
- 3) размер инвестированного капитала;
- 4) чистый оборотный капитал
- 5) норма доходности инвестированного капитала;
- 6) срок возврата инвестированного капитала;
- 7) коэффициент эластичности подконтрольных операционных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с настоящими Методическими указаниями;
- 8) норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, утверждаемый Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с Основами ценообразования ;
- 9) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования.

Размер инвестированного капитала, устанавливается регулирующими органами при переходе к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала с учетом результатов независимой оценки стоимости активов регулируемой организации.

Норма доходности инвестированного капитала, учитывает норму доходности на капитал, инвестированный до перехода к установлению тарифов методом доходности инвестированного капитала.

Перед началом долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

- 1) индекс потребительских цен, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития, утверждаемый Министерством экономического развития Российской Федерации; В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, на очередной год долгосрочного периода регулирования применяется значение индекса потребительских цен, соответствующее последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;
- 2) количество активов (в отношении услуг по передаче электрической энергии - условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности), определяемое регулирующими органами;
- 3) расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в фактическом объеме не относящиеся к операционным расходам (неподконтрольные расходы), определяемые регулирующими органами;
- 4) расходы, предусмотренные утвержденным, в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, планом ввода объектов в эксплуатацию на период, соответствующий периоду установления долгосрочных тарифов;
- 5) полезный отпуск электрической энергии, определяемый регулирующими органами в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы Российской Федерации по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс);
- 6) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, №14, ст.1687) и прогнозным балансом;

7) цена (тариф) покупки электрической энергии (мощности) потерь в целях компенсации потерь;

8) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;

9) изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания роста тарифов, устанавливаемое регулирующими органами.

8. На основе установленных долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации отдельно на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования, составляющий не менее пяти лет (не менее трех лет при первом применении метода доходности инвестированного капитала).

Необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной долгосрочный период регулирования, рассчитывается по формуле:

$$V_i = \dots$$

где:

$i$  - номер расчетного года периода регулирования,  $i = 1, 2, 3..$

$$V_i = \dots$$

- необходимая валовая выручка, определяемая при установлении долгосрочных тарифов на год  $i$ ;

$$V_i = \dots$$

- расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяемые на год  $i$  в соответствии п. 10 настоящих Методических указаний;

$$V_i = \dots$$

- возврат инвестированного капитала, определяемый на год  $i$  в соответствии с пунктами 29-33 настоящих Методических указаний;

$$V_i = \dots$$

- доход на инвестированный капитал, определяемый на год  $i$  в соответствии с пунктами 34-37 настоящих Методических указаний;

$$V_i = \dots$$

- величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год  $i$ , производимого в целях сглаживания тарифов в соответствии с пунктами 39-40 настоящих Методических указаний.

9. В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также с учетом корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов.

Корректировка может проводиться по итогам текущего года на основании фактических данных за истекший отчетный период текущего года .

Для целей корректировки по итогам истекшего периода текущего года, фактические значения параметров расчета тарифов за текущий год принимаются равными прогнозным годовым значениям, определяемым регулирующим органом на основании фактических данных за истекший отчетный период текущего года.

Отклонения фактических значений параметров расчета тарифов за год от прогнозных годовых значений, учтенных регулирующим органом на основании фактических данных за истекший отчетный период текущего года  $k$ , учитываются при корректировке необходимой валовой выручки в следующем году долгосрочного периода регулирования.

Скорректированная необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается в соответствии с п. 41 настоящих Методических указаний.

Отклонения стоимости объектов, фактически введенных в эксплуатацию до 01 января 2012 года от объемов фактического финансирования инвестиционных программ учитываются при определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций на последующие годы первого долгосрочного периода регулирования в части начисления доходности инвестированного капитала. При этом учитываются результаты ранее проведенных корректировок необходимой валовой выручки, осуществленных в связи с изменением (неисполнением) инвестиционных программ, учтенные при установлении тарифов до 01 января 2012 года. Указанные решения фиксируются в материалах по установлению соответствующих тарифов.

## II. Расчет долгосрочной необходимой валовой выручки.

10. Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и рассчитываются по формуле:



где:

$i$  - номер расчетного года периода регулирования,  $i = 1, 2, 3..$



- расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяемые на год  $i$ ;



- операционные расходы (подконтрольные расходы) в году  $i$ ;



- расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме,



определяемом регулирующими органами, не относящиеся к , в году  $i$  (неподконтрольные расходы).

11. Уровень операционных расходов (подконтрольные расходы) определяемый при установлении тарифов на очередной долгосрочный период регулирования, рассчитывается по формуле:



Где :



- базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктами 14-16](#) настоящих методических указаний.

$ИР_j$  - индекс эффективности операционных расходов, установленный в процентах на год  $j$ ;



- индекс потребительских цен, в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации;



- индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год  $j$  при расчете долгосрочных тарифов, определяемый в соответствии с [пунктом 13](#) настоящих методических указаний.

$Кэл$  - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству

активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый регулирующим органом на долгосрочный период регулирования.

12. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, устанавливается равным 0,75.

13. Индекс изменения количества активов применяется при установлении тарифов с целью учета зависимости операционных расходов от количества активов, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности. В отношении услуг по передаче электрической энергии индекс количества активов рассчитывается по формуле:



где:



- индекс количества активов, установленный на год  $j$  при расчете долгосрочных тарифов;



- количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году  $j$ , определяется регулирующими органами исходя из количества условных единиц, относящихся к активам, включаемым в регулируемую базу инвестированного капитала на последнюю отчетную дату года  $j-1$ , и объектам электросетевого хозяйства, использование которых при осуществлении производственной деятельности планируется начать в период с последней отчетной даты  $j-1$  года до окончания года  $j$ , в т.ч. вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;



- количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году  $j-1$ , учтенное при регулировании на  $j-1$  год.

14. Базовый уровень операционных расходов устанавливается на начало первого года долгосрочного периода регулирования регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При установлении базового уровня операционных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, и результаты осуществления контрольных мероприятий.

15. При расчете базового уровня операционных расходов, связанных с передачей электрической энергии, учитываются следующие статьи затрат:

1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с [пунктом 24](#) Основ ценообразования;

2) ремонт основных средств, определяемый на основе [пункта 25](#) Основ ценообразования;

3) оплата труда, определяемая на основе [пункта 26](#) Основ ценообразования;

4) другие расходы, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль организаций, в соответствии с [Основами](#) ценообразования.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, налоги и сборы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

16. Базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый на очередной долгосрочный период регулирования, увеличивается на величину экономии операционных расходов, достигнутую в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и определяется по следующей формуле:

Δ

$$\Delta \text{ЭОР} = 1545 \times \text{ЭОР}_{p-1} + 35 \times \text{ЭОР}_{p-2} \times 1 + \text{ИПЦ}_{p-1} + 25 \times \text{ЭОР}_{p-3} \times 1 + \text{ИПЦ}_{p-2} \times 1 + \text{ИПЦ}_{p-1}$$

$$1 + 15 \times \text{ЭОР}_{p-3} \times 1 + \text{ИПЦ}_{p-3} \times 1 + \text{ИПЦ}_{p-2} \times 1 + \text{ИПЦ}_{p-1}$$

где:

p- первый год очередного долгосрочного периода регулирования



- экономия операционных расходов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования, рассчитанная в ценах года, являющегося последним годом текущего долгосрочного периода регулирования. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии;



Где:

j – количество лет, предшествующих очередному периоду регулирования.



- скорректированные операционные расходы, учтенные при утверждении тарифов на год p-j предыдущего долгосрочного периода;



- фактические операционные расходы в году p-j предыдущего долгосрочного периода. Фактические операционные расходы, учитываемые при расчете экономии операционных расходов, не могут превышать уровня, установленного на данный год регулирующими органами. Из величины фактических операционных расходов исключаются необоснованные расходы, выявленные по результатам проверок;



- фактическое значение индекса потребительских цен в году  $p-j$ .

Экономия операционных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на товары (услуги) таких организаций, а также не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Аналогичным образом при расчете НВВ по передаче электрической энергии на очередной долгосрочный период регулирования, базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый на очередной долгосрочный период регулирования, увеличивается на величину экономии от снижения потерь, рассчитываемую в соответствии с п. 25 настоящих методических указаний.

17. Индекс эффективности операционных расходов устанавливается на долгосрочный период регулирования в размере от 1 до 3 процентов уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования в соответствии с правилами определения долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов, входящими в состав методических указаний.

При установлении индекса эффективности операционных расходов учитываются мероприятия по повышению эффективности деятельности регулируемой организации, предусмотренные согласованной инвестиционной программой.

18. Регулируемая организация в составе предложений по установлению тарифов, формируемым в соответствии с Правилами государственного регулирования цен в электроэнергетике направляет в регулирующие органы предложения по установлению базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования. Предложения направляются с приложением перечня расходов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности по форме 1 Приложения, и информацией о запланированных изменениях объема условных единиц. Организация по управлению ЕНЭС также для расчета значения экономии операционных расходов, учитываемой при определении базового уровня операционных расходов, предоставляется информация о фактически понесенных за последние четыре года периода регулирования операционных расходах по форме 3 Приложения, и планируемом вводе условных единиц за период с последней отчетной даты до начала долгосрочного периода регулирования.

19. Ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины операционных расходов с учетом отклонения фактической инфляции и фактического количества условных единиц оборудования, от значений, учтенных при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, а также корректировки плановых значений указанных параметров.

Скорректированная величина операционных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле:



Где :

$i$  - номер расчетного года периода регулирования,  $i = 1, 2, 3..$







- скорректированный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, индекс потребительских цен, за расчетный год  $j$ .



- скорректированный плановый/фактический объем условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году  $j$ ,  $j-1$ .

20. Расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

1) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

2) расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности в сфере электроэнергетики, и лизинговые платежи, плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если указанные объекты учтены в базе инвестированного капитала прочих сетевых организаций.

3) налог на прибыль и другие обязательные налоги, платежи и сборы;

4) расходы, связанные с возвратом собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, доходов, получаемых в результате осуществления их прав в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

21. Ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины неподконтрольных расходов на последующие годы долгосрочного периода регулирования, с учетом планируемого изменения объема и состава расходов, определяемого регулирующим органом.

22. В составе предложений по установлению тарифов, формируемым в соответствии с Правилами государственного регулирования цен в электроэнергетике, регулируемая организация предоставляет отчет о фактически произведенных за указанный период неподконтрольных расходах и об изменении планового объема неподконтрольных расходов на последующие годы периода регулирования по форме 2 Приложения. Также предоставляется информация о фактическом объеме и изменении планового объема условных единиц.

23. Скорректированный объем расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, устанавливаемый на очередной год долгосрочного периода регулирования определяется как:



где:

$i$  - номер расчетного года периода регулирования,  $i = 1, 2, 3..$



- скорректированные расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяемые на год  $i$ ;



- скорректированные подконтрольные расходы на год  $i$ ;



- скорректированные неподконтрольные расходы, определяемые регулирующими органами, на год  $i$  в соответствии с п.21 настоящих Методических указаний.

24. НВВ ежегодно рассчитывается регулирующими органами на основе данных учета регулируемой организацией подконтрольных и неподконтрольных расходов, представляемых регулируемой организацией (формы Приложений 1,2; для организации по управлению ЕНЭС - формы Приложений 1-3).

25. Величина экономии от снижения технологических потерь электрической энергии включается в базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый на очередной долгосрочный период регулирования, и определяется как:

$$\Delta \text{ЭП} = 1545 \times \text{ЭПр-1} + 35 \times \text{ЭПр-2} \times 1 + \text{ИПЦр-1} + 25 \times \text{ЭПр-3} \times 1 + \text{ИПЦр-2} \times 1 + \text{ИПЦр-1} + 15 \times \text{ЭПр-3} \times 1 + \text{ИПЦр-3} \times 1 + \text{ИПЦр-2} \times 1 + \text{ИПЦр-1}$$

где:

$r$  - первый год очередного долгосрочного периода регулирования



- экономия от снижения технологических потерь, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования, рассчитанная в ценах года, являющегося

последним годом текущего долгосрочного периода регулирования. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии;

↓ ЭОР

Экономия от снижения потерь на каждый год долгосрочного периода регулирования для организации по управлению ЕНЭС рассчитывается как:



где:

$j$  – количество лет, предшествующих очередному периоду регулирования;



- совокупный фактический объем отпуска из сети сетевой организации за год  $p-j$ ;



- совокупный фактический объем потерь электрической энергии в сетях за год  $p-j$ ;



- фактический объем отпуска из сети сетевой организации за год, предшествующий  $p-j$  году;



- фактический объем потерь электрической энергии в сетях за год, предшествующий  $p-j$  году;



- средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии с учетом мощности в целях компенсации потерь электрической энергии на ОРЭМ в сетях в году  $p-j$



- совокупная стоимость электрической энергии и мощности, приобретенной регулируемой организацией в целях компенсации технологических потерь электрической энергии в регулируемом году  $p-j$



- стоимость потерь, учтенных в равновесных ценах (стоимость нагрузочных потерь), скомпенсированная по договорам оказания услуг по передаче в регулируемом году  $p-j$



- фактический объем потерь электрической энергии, принятый для расчета финансовых обязательств на оптовом рынке электрической энергии и мощности в целях расчета объема покупки электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в регулируемом году  $p-j$

↓ ЭОР

Экономия потерь на каждый год долгосрочного периода регулирования для территориальных сетевых организаций рассчитывается как:



- экономия от снижения потерь в году  $p-j$ . Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии.



- фактический объем отпуска в сеть в году  $p-j$ ;



- фактический объем потерь электрической энергии в сетях в году  $p-j$



– норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный на первый год предыдущего долгосрочного периода и величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, определенная в соответствии с Основами ценообразования на год  $p-j$ ;



- средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, учтенная при установлении тарифов в году  $p-j$ .

↓ ЭОР

В случае исключения (вследствие расторжения/прекращения действия договора, судебного решения и т.д.) в году  $p-j$  объема услуг по передаче электрической энергии, оказанного потребителям с использованием объектов присоединения к ЕНЭС, переданных в аренду территориальной сетевой организации, и учтенного при установлении тарифов, экономика потерь на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитывается как



$j$  – количество лет, предшествующих очередному периоду регулирования.



- объем отпуска в сеть сетевой организации, установленный на год  $p-j$  (без учета объема услуг по передаче электроэнергии, оказанного с использованием объектов присоединения к ЕНЭС, переданных в аренду РСК в году  $p-j$ , учтенного при установлении тарифов) ;



- объем потерь электрической энергии в сетях, учтенный при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, установленный на год  $p-j$ ;



- фактический объем потерь электрической энергии в сетях в году  $p-j$ ;

26. При корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации по результатам фактического исполнения параметров регулирования за прошедший год учитывается компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии, от установленных при утверждении тарифов на очередной период регулирования цен покупки технологических потерь электрической энергии.

Величина компенсации для организации по управлению ЕНЭС рассчитывается как:



Где:



- средневзвешенная ставка тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии, установленная при утверждении тарифов на год  $i-1$





- ставка тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии, установленная при утверждении тарифов на год  $i-1$  для региона  $k$ .



- объем потерь электрической энергии в сетях организации, учтенный в сводном прогнозном балансе для региона  $k$  на год  $i-1$ ;



- средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии с учетом мощности в целях компенсации потерь электрической энергии на ОРЭМ в сетях в году  $i-1$



- совокупная стоимость электрической энергии и мощности, приобретенной регулируемой организацией в целях компенсации технологических потерь электрической энергии в регулируемом году  $i-1$



- стоимость потерь, учтенных в равновесных ценах (стоимость нагрузочных потерь), скомпенсированная по договорам оказания услуг по передаче в регулируемом году  $i-1$



- фактический объем потерь электрической энергии, принятый для расчета финансовых обязательств на оптовом рынке электрической энергии и мощности в целях расчета объема покупки электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в регулируемом году  $i-1$



- объем потерь электрической энергии в сетях организации, учтенный в сводном прогнозном балансе на год  $i-1$ .

Величина компенсации для территориальных сетевых организаций рассчитывается как:



- цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, определенная согласно Основам ценообразования, учтенная при определении стоимости электрической энергии в целях компенсации нормативных потерь электроэнергии, в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии в году  $i-1$ ;



- средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях в году  $i-1$ , определенная согласно Основам ценообразования;



- фактический объем потерь электрической энергии в сетях в году  $i-1$ ;



- фактический объем отпуска в сеть в году  $i-1$ ;



- плановый отпуск электрической энергии в сеть, с учетом планового объема услуг по передаче электрической энергии, оказанных с использованием объектов ЕНЭС, переданных в аренду РСК, в году  $i-1$ . В случае исключения из фактического объема оказанных услуг по передаче электрической энергии в году  $i-1$  (вследствие расторжения/прекращения действия договора, судебного решения и т.д.) объемов услуг передаче электрической энергии, оказанных с использованием объектов ЕНЭС, переданных в аренду РСК, величина ПР  $i-1$  снижается на плановый объем услуг, оказанных с использованием точек присоединения к ЕНЭС, переданных в аренду РСК, фактически исключенных из объема оказанных услуг по передаче электрической энергии в году  $i-1$ ;



- объем потерь электрической энергии в сетях, учтенный при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, установленный на год  $i-1$ ;

Величина компенсации может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

27. Размер инвестированного капитала устанавливается на начало первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с [Правилами](#) определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета настоящих Методических Указаний.

28. База инвестированного капитала определяется на начало каждого следующего после первого применения метода доходности инвестированного капитала года регулирования как стоимость активов в эксплуатации, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, накопленных с момента перехода на регулирование по методу доходности инвестированного капитала с учетом изменения состава и стоимости таких активов, в соответствии с [Правилами](#) определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета настоящих Методических Указаний.

29. В необходимую валовую выручку регулируемой организации на первый долгосрочный период регулирования включается возврат инвестированного капитала, рассчитываемый по следующей формуле:

$$ВК_i = ВКР - ВКБ_i$$

где:

$i$  - номер расчетного года периода регулирования,  $i = 1, 2, 3..$

ВК - возврат на инвестированный капитал в году  $i$ ;

$i$

$$ВКР$$

– возврат на капитал, инвестированный до начала первого периода регулирования:

$$ВКР = \frac{РИК}{СВК(1 - ИИК)}$$

РИК - размер инвестированного капитала, установленный на начало первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с [Правилами](#) определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

ИИК - физический износ инвестированного капитала, установленный на начало первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с [Правилами](#) определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

СВК - срок возврата инвестированного капитала, устанавливаемый в соответствии с [Правилами](#) определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

$$ВКБ_i$$

- возврат на капитал, инвестированный после начала первого периода регулирования:

$$ВКБ_i = \frac{ПНК_i}{СВК}$$



Где:

ПИК<sub>і</sub> - первоначальная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года і в соответствии с [Правилами](#) определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

30. В необходимую валовую выручку регулируемой организации во втором и последующих долгосрочных периодах регулирования включается возврат базы инвестированного капитала, рассчитанный по следующей формуле:

$$ВК_i = \frac{ПИК_i}{СВК}$$

Где:

ПИК<sub>і</sub> - первоначальная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года і соответствии с [Правилами](#) определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

СВК – срок возврата инвестированного капитала, определяемый в соответствии с [Правилами](#) определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

31. Ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины возврата и дохода на инвестированный капитал, устанавливаемой на очередной расчетный год периода регулирования, с учетом фактических данных о введенных в эксплуатацию объектах, списании (выбытии) активов до установленного срока их использования, а также с учетом корректировки утвержденного плана вводов, фактического изменения состава и стоимости активов.

32. Скорректированная величина возврата на инвестированный капитал, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год первого долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле:

$$ВК_i = ВКР - ВКР_i$$

где:

і - номер расчетного года периода регулирования, і = 1, 2, 3..



- скорректированный возврат на инвестированный капитал в году і;

$$ВКР_i = \frac{ПИК}{СВК(1-ПИК)}$$



- Размер инвестированного капитала с учетом начисленного возврата и выбытия объектов до окончания срока использования, определяемый на начало года  $i$  в соответствии с Правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

$$ВКБ_i^{СК}$$

- возврат на капитал, инвестированный после начала первого периода регулирования:

$$ВКБ_i^{СК} : \frac{ПНК_i^{СК}}{СВК}$$

Где:

$ПНК_i^{СК}$  – скорректированная первоначальная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года  $i$  в соответствии с [Правилами](#) определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

33. Скорректированная величина возврата на инвестированный капитал, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год второго и далее долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле:

$$ВКБ_i^{СК} : \frac{ПНК_i^{СК}}{СВК}$$

Где:

$ПНК_i^{СК}$  – скорректированная первоначальная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года  $i$  в соответствии с [Правилами](#) определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

34. В необходимую валовую выручку регулируемой организации на первый долгосрочный период регулирования включается доход на инвестированный капитал, рассчитываемый по следующей формуле:

$$ДК_i : ДКР_i : ДСБ_i$$

где:

$$ДК_i : ДКР_i : ДСБ_i$$

- доход на инвестированный капитал в году  $i$ ;

$$ДК_i : ДКР_i : ДСБ_i$$

– доход на капитал, инвестированный до начала первого периода регулирования:

$ДК_i = ДК_{i-1} + ЧОК_i$

РИК - размер инвестированного капитала, установленный на начало первого долгосрочного периода регулирования.



- возврат капитала, инвестированного до начала первого долгосрочного периода регулирования, накопленный с начала первого долгосрочного периода до года  $i-1$  включительно.



- норма доходности капитала, созданного до перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, установленная для регулируемой организации на год  $i$  первого долгосрочного периода регулирования.

$ДК_i = ДК_{i-1} + ДН_i$

- доход на капитал, инвестированный после начала первого периода регулирования:

$ДН_i = ДК_{i-1} \cdot НД_i$

$ДК_i = ДК_{i-1} + ДН_i$

- остаточная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года  $i$  в соответствии с [Правилами](#) определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

ЧОК <sub>$i$</sub>  - величина чистого оборотного капитала, устанавливаемая в соответствии с п.38 настоящих методических указаний;

НД <sub>$i$</sub>  - норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с [Правилами](#) расчета нормы доходности инвестированного капитала на год  $i$  долгосрочного периода регулирования;

35. В необходимую валовую выручку регулируемой организации во втором и последующих долгосрочных периодах регулирования включается доход на инвестированный капитал, рассчитанный по следующей формуле:

$ДН_i = ДК_{i-1} \cdot НД_i$

Где:

$$ДК_i^{СК}$$

- остаточная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года  $i$  соответствии с [Правилами](#) определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

$НД_i$  - норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с [Правилами](#) расчета нормы доходности инвестированного капитала на год  $i$  долгосрочного периода регулирования;

36. Скорректированная величина дохода на инвестированный капитал, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год первого долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле:

$$ДК_i^{СК}$$

где:

$ДК_i^{СК}$  - скорректированный доход на инвестированный капитал в году  $i$ ;



- Размер инвестированного капитала с учетом начисленного возврата и выбытия объектов до окончания срока использования, определяемый на начало года  $i$  в соответствии с [Правилами](#) определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

$$ДК_i^{СК}$$

— доход на капитал, инвестированный до начала первого периода регулирования:

$$ДКБ_i^{СК}$$

- скорректированный доход на капитал, инвестированный после начала первого периода регулирования:

$$ДК_i^{СК}$$

$$ОИК_i^{СК}$$

- скорректированная остаточная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая в соответствии с [Правилами](#) определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета организации.

37. Скорректированная величина дохода на инвестированный капитал, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год второго и далее долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле:

$$\frac{ЧОК_i}{\sum_{i=1}^n ЧОК_i}$$

38. Величина чистого оборотного капитала устанавливается органами регулирования на долгосрочный период регулирования в размере, соответствующем величине оборотного капитала, необходимого регулируемой организации для осуществления регулируемой деятельности без возникновения кассовых разрывов. Расчет величины чистого оборотного капитала производится по формуле:

$$\frac{ЧОК_i}{\sum_{i=1}^n ЧОК_i}$$

где:

ЧОК<sub>i</sub> - величина чистого оборотного капитала на год i;

$$\frac{ЧОК_i}{\sum_{i=1}^n ЧОК_i}$$

- суммарная величина краткосрочных оборотных активов регулируемой организации в соответствии с данными бухгалтерской отчетности на конец года, предшествующего первому году периода регулирования;

$$\frac{ЧОК_i}{\sum_{i=1}^n ЧОК_i}$$

- суммарная величина текущих пассивов регулируемой организации в соответствии с данными бухгалтерской отчетности о размере краткосрочных обязательств на конец года, предшествующего первому году периода регулирования;

Величина чистого оборотного капитала не может составлять менее 4% и более 8% необходимой валовой выручки регулируемой организации, установленной на предыдущий финансовый год.

39. Органы регулирования вправе перераспределять необходимую валовую выручку организации между годами в пределах одного долгосрочного периода. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, определяется органами регулирования. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания необходимой валовой выручки, в последний год долгосрочного периода регулирования, определяется по формуле:



где:

$n$  – количество лет в текущем долгосрочном периоде регулирования.



- величина изменения необходимой валовой выручки в году  $i$ , проводимого в целях сглаживания тарифов.

$НД_j$  - норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, установленная на год  $j$ .

В каждом году долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка, рассчитанная с учетом ее перераспределения, осуществляемого в целях сглаживания тарифов, может отличаться от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета такого перераспределения на весь долгосрочный период регулирования, более чем на 12 процентов по согласованию с Федеральной службой по тарифам.

40. При ежегодной корректировке тарифов величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания, может быть перераспределена между годами долгосрочного периода регулирования с учетом особенностей, определенных в п.39 настоящих методических указаний.

При этом величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, в последний год долгосрочного периода регулирования, определяется также с учетом результатов исполнения инвестиционных программ регулируемых организаций.



- величина изменения необходимой валовой выручки в году  $i$ , проводимого в целях сглаживания тарифов для скорректированных объемов необходимой валовой выручки.



- суммарный плановый размер финансирования инвестиционных программ, утвержденный в установленном порядке, с первого и до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно..



- суммарный фактический (прогнозный) размер финансирования утвержденных инвестиционных программ, накопленный с первого до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно.

41. Корректировка необходимой валовой выручки проводится по итогам текущего года на основании фактических данных за истекший отчетный период текущего года периода регулирования.

Для целей корректировки по итогам текущего года, индекс текущего года принимается равным  $i-1$ , фактические значения параметров расчета тарифов за год  $i-1$  принимаются равными прогнозным годовым значениям, определяемым регулирующим органом на основании фактических данных за истекший отчетный период текущего ( $i-1$ )

года.

42. Скорректированная необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной год  $i$  долгосрочного периода регулирования, рассчитывается как:



Где:

$i$  - номер расчетного года периода регулирования,  $i = 2, 3..$



- Скорректированная необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной год  $i$  долгосрочного периода регулирования.



- скорректированные расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяемые на год  $i$  в соответствии с п. 23 настоящих Методических указаний



- скорректированный возврат инвестированного капитала, определяемый на год  $i$  в соответствии с п. 32 настоящих Методических указаний



- скорректированный доход инвестированного капитала, определяемый на год  $i$  в соответствии с п. 36 настоящих Методических указаний



- величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания тарифов, определяемая в соответствии с п. 40 настоящих Методических указаний для скорректированных объемов необходимой валовой выручки.



- компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов.



$\sum_{i=1}^n$

Где:

$\sum_{i=1}^n$

- компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за истекший отчетный период года i-1

$\sum_{i=1}^n$

- компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 12 месяцев года i-2.

$\sum_{i=1}^n$

- компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за отчетный период года i-2, составляющий менее года, учтенная при корректировке необходимой валовой выручки на год i-1.

$\sum_{i=1}^n$

Где:

$\sum_{i=1}^n$

- Скорректированная необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год i-2 долгосрочного периода регулирования.



- фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за год i-2

-

«КНК<sub>i-2</sub> – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий

необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i-2, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, обеспечивающих соответствие необходимой валовой выручки организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества реализуемых товаров (услуг).».





- компенсация фактически понесенных в году  $i-2$  неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год  $i-2$ , определяемая в соответствии с пп. 20-21 настоящих методических указаний. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.



- объем неподконтрольных расходов, установленный регулирующими органами, при корректировке НВВ (тарифов) на год  $i-2$ .



- фактический объем неподконтрольных расходов, определяемый регулирующими органами с учетом результатов анализа обоснованности понесенных расходов регулируемой организации за год  $i-2$ .



- компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.



= величина операционных расходов, учтенная при корректировке НВВ (тарифов) на год  $i-3$ .



- коэффициент индексации, учтенный при корректировке тарифов на год  $i-2$ , определенный в соответствии с положениями п. 19 настоящих Методических указаний.



- коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса инфляции и объема условных единиц.





- фактический индекс инфляции за расчетный год  $j$ .



- фактический объем условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году  $i-2$ ,  $i-3$ , соответственно.



Для первого года периода регулирования  $=0$ , а рассчитывается как:



- базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктами 14-16](#) настоящих методических указаний.



- компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии, от установленных при утверждении тарифов на год  $i-2$  цен покупки технологических потерь электрической энергии, определяемая в соответствии с п. 26 настоящих Методических указаний.



рассчитывается по формуле расчета , с соответствующей заменой индекса  $i-2$  на  $i-1$ , при этом фактические значения параметров расчета тарифов за год  $i-1$  принимаются равными прогнозным годовым значениям, определяемым регулирующим органом на основании фактических данных истекший отчетный период текущего года  $i-1$ .



определяется для текущего ( $i-1$ ) года. Для расчета скорректированной необходимой валовой выручки на прогнозные периоды расчетное значение корректировки принимается равным нулю.



может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

### III. Правила расчета нормы доходности инвестированного капитала

43. Норма доходности инвестированного капитала (далее - норма доходности) регулируемой организации устанавливается на долгосрочный период регулирования и в течение этого периода не пересматривается.

44. Норма доходности устанавливается в номинальном выражении, после уплаты налогов и может дифференцироваться по видам деятельности.

45. Норма доходности в течение 1-го долгосрочного периода регулирования, за исключением его последнего года, может устанавливаться дифференцированно в отношении капитала, инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, а также в отношении капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.

46. Инвестированный капитал включает в себя заемный и собственный капитал. Под собственным капиталом понимается капитал, использованный организацией для создания активов, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности, за вычетом заемного капитала. Заемный капитал включает в себя обязательства регулируемой организации перед кредиторами со сроком действия не менее чем один год. Доля заемного и собственного капитала определяется как отношение величины заемного и собственного капитала, соответственно, к величине инвестированного капитала.

Величина инвестированного капитала для целей расчета нормы доходности определяется как сумма собственного капитала и заемного капитала регулируемой организации.

Доля заемного капитала на первый долгосрочный период регулирования в сфере передачи электрической энергии по распределительным сетям устанавливается равной 0,3. Доля собственного капитала в сфере передачи электрической энергии по распределительным сетям устанавливается равной 0,7.

47. Норма доходности капитала, инвестированного после начала первого периода регулирования, рассчитывается по формуле:

$$\text{НД} = \text{ДЗК} \times \text{СЗК} + \text{ДСК} \times \text{ССК},$$

где:

НД - норма доходности;

ДЗК - доля заемного капитала в структуре инвестированного капитала;

СЗК - стоимость заемного капитала;

ДСК - доля собственного капитала в структуре инвестированного капитала;

ССК - стоимость собственного капитала.

Стоимость заемного капитала определяется исходя из усредненной стоимости облигационных займов, размещенных регулируемыми организациями.

Стоимость собственного капитала рассчитывается по формуле:

$$\text{ССК} = \text{ДГО} + 2,$$

где:

ССК - стоимость собственного капитала;

ДГО - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, выраженных в рублях, со сроком до погашения не менее четырех лет и не более шести лет за год, предшествующий установлению нормы доходности, определенная в соответствии с методикой Минэкономразвития России....;

48. Норма доходности для капитала, созданного до перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, устанавливается регулирующим органом на каждый год первого долгосрочного периода регулирования. ,

49. Норма доходности капитала, инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, не может быть меньше 1 процента и выше нормы доходности в отношении капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.

50. Начиная со второго долгосрочного периода регулирования норма доходности инвестированного капитала, созданного до и после перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, устанавливается одной ставкой.

#### IV. Правила определения стоимости активов, размера инвестированного капитала и ведения их учета.

51. Размер инвестированного капитала регулируемой организации определяется при первом применении метода доходности инвестированного капитала на начало первого долгосрочного периода регулирования как стоимость капитала, инвестированного и использованного для создания активов, применяемых для осуществления регулируемой деятельности с учетом независимой оценки стоимости замещения, а также физического, морального и внешнего износа таких активов. По согласованию с регулирующими органами при расчете размера инвестированного капитала могут учитываться обязательства, возникшие по согласованию с регулирующими органами при реализации инвестиционной программы.

52. Определение размера и учет инвестированного капитала, применяемого в регулируемой деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала, ведется отдельно от учета стоимости активов организации, включая бухгалтерский и налоговый учет.

53. Учет размера инвестированного капитала регулируемой организации, утвержденного при первом применении метода доходности инвестированного капитала на начало первого периода регулирования, ведется отдельно от учета базы инвестированного капитала, сформированной после начала первого периода регулирования.

54. База инвестированного капитала регулируемой организации учитывается по первоначальной и остаточной стоимости и определяется на начало каждого года долгосрочного периода регулирования как изменение с момента перехода на регулирование по методу доходности инвестированного капитала стоимости активов в эксплуатации, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в соответствии с п.п. 60-61 и 64-66 настоящих Правил.



55. Первоначальная стоимость базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало очередного (второго и далее) долгосрочного периода регулирования отражает полную стоимость восстановления (замещения) объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, за исключением стоимости объектов, построенных и реконструированных за счет поступлений от платы за технологическое присоединение (подключение).



56. Остаточная стоимость базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало очередного (второго и далее) долгосрочного периода регулирования отражает полную величину инвестированного капитала на начало долгосрочного периода регулирования, уменьшенную на величину физического износа.

57. Значения первоначальной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало второго и последующий долгосрочных периодов регулирования устанавливается регулирующими органами с учетом состава активов, определенного при установлении размера инвестированного капитала, изменения стоимости замещения и состава активов за предшествующий период регулирования, а также изменения состояния таких активов, в том числе в результате проведенных реконструкций и технического перевооружения, включая физический износ активов. При определении изменения стоимости замещения объектов за предшествующий период регулирования могут учитываются доходность долгосрочных государственных обязательств, изменение потребительских цен, индексы цен производителей, сводные индексы цен строительной продукции, и другие соответствующие индексы, определяемые в соответствии с прогнозом социально-экономического развития и данными Росстата России.

58. Значения первоначальной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало второго и последующих долгосрочных периодов регулирования устанавливается регулирующими органами с учетом запланированного объема ввода в эксплуатацию объектов, а также возврата за период с последней отчетной даты до начала долгосрочного периода регулирования.

При определении первоначальной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала не учитывается капитал, который был возвращен в полном объеме. После возврата капитала, инвестированного в текущем году в полном объеме, первоначальная и остаточная стоимости базы инвестированного капитала регулируемой организации уменьшается на полную величину возвращенного инвестированного капитала.

59. В составе предложений по установлению тарифов, формируемым в соответствии с Правилами государственного регулирования цен в электроэнергетике регулируемая организация направляет в регулирующие органы предложения по установлению значений полной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала на начало очередного долгосрочного периода регулирования. Предложения направляются с приложением реестра (перечня) и стоимости всех активов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, с указанием оценочной полной и остаточной восстановительной стоимости по состоянию на последнюю отчетную дату, по форме 7 Приложения. Также предоставляется информация о запланированных вводах в эксплуатацию объектов и возврате капитала за период с последней отчетной даты до начала долгосрочного периода регулирования.

60. Значение первоначальной стоимости базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало  $i+1$  года долгосрочного периода регулирования при установлении тарифов на очередной долгосрочный период регулирования определяется как:



Где:

$i$  - номер расчетного года периода регулирования,  $i = 1, 2, 3..$



- первоначальная стоимость базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало очередного (второго и далее) долгосрочного периода регулирования, установленная регулирующими органами долгосрочного периода регулирования в соответствии с п.п. 54-59 настоящих Правил;



для первого долгосрочного периода регулирования.



- объем ввода объектов в эксплуатацию, запланированный к осуществлению в году  $j$  долгосрочного периода регулирования, определяемый в соответствии с п.62 настоящих Правил;

61. Значение остаточной стоимости базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало  $i+1$  года долгосрочного периода регулирования определяется как:



Где:



- остаточная стоимость базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало очередного (второго и далее) долгосрочного периода регулирования, устанавливаемая регулирующими органами в соответствии с п. 54-59 настоящих Правил;



для первого долгосрочного периода регулирования.

62. Объем ввода объектов в эксплуатацию, запланированный к осуществлению в году  $j$  долгосрочного периода регулирования для регулируемой организации, определяется как:



Где:



- стоимость ввода объектов в эксплуатацию, предусмотренная утвержденным планом ввода объектов в эксплуатацию на год  $j$  долгосрочного периода регулирования, без учета НДС.



- величина планируемых поступлений средств по оплате инвестиционной составляющей платы за технологическое присоединение объектов, введенных в эксплуатацию в году  $j$ , в соответствии с тарифными решениями, за вычетом планируемого к уплате налога на прибыль, без учета НДС.

63. Для целей определения величины базы инвестированного капитала регулируемая организация ежегодно, в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций предоставляет на утверждение регулирующих органов план ввода объектов в эксплуатацию на период, соответствующий периоду установления долгосрочных тарифов.

64. В течение периода регулирования ежегодно проводится корректировка первоначальной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала с учетом фактических данных о введенных в эксплуатацию объектах, списании (выбытии) активов до установленного срока их использования, а также с учетом корректировки утвержденного плана вводов.

Для целей определения скорректированных значений по итогам текущего года  $k$ , фактическое значение за год  $k$  принимается равным прогнозному годовому значению, определяемому регулирующим органом на основании фактических данных за истекший отчетный период текущего года  $k$ .

65. Скорректированная первоначальная стоимость базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало  $i+1$  года долгосрочного периода регулирования определяется как:



Где:

$i$  - номер расчетного года периода регулирования,  $i = 1, 2, 3..$





- определяется для очередного (второго и далее) периода регулирования как величина первоначальной стоимости базы инвестированного капитала, утвержденной на начало очередного (второго и далее) долгосрочного периода регулирования, скорректированная с учетом фактических параметров определения стоимости активов, учтенных при установлении значения базы инвестированного капитала на начало долгосрочного периода регулирования, как планируемые за период с последней отчетной даты до начала долгосрочного периода регулирования, а также с учетом выбытия объектов до окончания срока полезного использования, определяемого в соответствии с п. 72 настоящих методических указаний.



для первого долгосрочного периода регулирования.



- скорректированная стоимость объектов, введенных в эксплуатацию.



для  $j=1..k$ ,

где  $k$  – текущий год периода регулирования для целей корректировки по итогам текущего года периода регулирования.



- стоимость фактически произведенного за год  $j$  ввода объектов в эксплуатацию, предусмотренных планом ввода объектов в эксплуатацию, или определенных по согласованию с регулирующим органом, без учета НДС, определяемая с учетом особенностей, указанных в п.п. 67-71 настоящих Правил



для  $j=k+1,..i$

где  $k+1$  – следующий год периода регулирования для целей корректировки по итогам текущего года периода регулирования.



- стоимость ввода объектов в эксплуатацию, предусмотренная скорректированным

утвержденным планом ввода объектов в эксплуатацию на год  $j$  долгосрочного периода регулирования.



для  $j=1..k$ ,

где  $k$  – текущий год периода регулирования для целей корректировки по итогам текущего года периода регулирования.



- величина фактических поступлений средств по оплате инвестиционной составляющей платы за технологическое присоединение объектов, введенных в эксплуатацию в году  $j$ , в соответствии с тарифными решениями, за вычетом планируемого к уплате налога на прибыль, без учета НДС.



для  $j=k+1..i$

где  $k + 1$  – следующий год периода регулирования для целей корректировки по итогам текущего года периода регулирования.



- скорректированная величина планируемых поступлений средств по оплате инвестиционной составляющей платы за технологическое присоединение объектов, введенных в эксплуатацию в году  $j$ , в соответствии с тарифными решениями, за вычетом планируемого к уплате налога на прибыль, без учета НДС.



- первоначальная стоимость базы инвестированного капитала, соответствующая фактическому списанию (выбытию) до установленного срока их использования активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, за год  $j$ , определяемая в соответствии с п. 72 Правил; Определяется для  $j=1..k$ , где  $k$  – текущий год периода регулирования.



- корректировка первоначальной стоимости базы инвестированного капитала по итогам года  $j$  периода регулирования, определяемая регулирующим органом, связанная с фактическим изменением состава и стоимости активов. Определяется для  $j=1..k$ , где  $k$  – текущий год периода регулирования.

66. Скорректированная остаточная стоимость базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало  $i+1$  года долгосрочного периода регулирования определяется как:



Где:

$i$  - номер расчетного года периода регулирования,  $i = 1, 2, 3..$



- определяется для очередного (второго и далее) периода регулирования как величина остаточной стоимости базы инвестированного капитала, утвержденной на начало очередного (второго и далее) долгосрочного периода регулирования, скорректированная с учетом фактических параметров определения стоимости активов, учтенных при установлении значения базы инвестированного капитала на начало долгосрочного периода регулирования, как планируемые за период с последней отчетной даты до начала долгосрочного периода регулирования а также с учетом выбытия объектов до окончания срока полезного использования, определяемого в соответствии с п. 72 настоящих методических указаний..



для первого долгосрочного периода регулирования.

67. Стоимость объектов, не предусмотренная утвержденным планом ввода объектов в эксплуатацию, учитывается при определении полной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала регулируемой организации при условии их согласования регулирующими органами. Стоимость объектов, принятых на баланс организации, с целью ликвидации последствий аварий, чрезвычайных ситуаций и стихийных бедствий учитываются при расчете стоимости базы инвестированного капитала в объеме, установленном регулирующими органами на основе данных бухгалтерского учета.

Изменения стоимости объектов учитываются при определении полной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала регулируемой организации в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, [Правилами](#) осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, а также Порядком расчета и правил распределения экономии, получаемой при оптимизации Инвестиционной программы, сохраняемой за организацией электросетевого комплекса, в соответствии с действующим законодательством.

При определении стоимости объектов для целей учета первоначальной и остаточной стоимости инвестированного капитала не учитываются:

- выплаты по кредитам (займам) и облигациям, комиссионные и иные платежи, произведенные в связи с привлечением заемного капитала до перехода к установлению тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала;
- средства, полученные безвозмездно из бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;
- стоимость объектов, финансирование которых осуществлено государственными корпорациями.

При определении стоимости объектов для целей учета первоначальной и остаточной стоимости инвестированного капитала учитываются средства, полученные в качестве бюджетных инвестиций, влекущих за собой возникновение права государственной или муниципальной собственности на эквивалентную часть уставных (складочных) капиталов юридических лиц.

68. Размер арендных, лизинговых и других платежей за пользование регулируемой организацией имуществом иных собственников для осуществления регулируемой деятельности, не включается в стоимость базы инвестированного капитала регулируемой организации.

Стоимость имущества, используемого регулируемой организацией для осуществления регулируемой деятельности на основании договоров аренды или лизинга, не учитывается для определения первоначальной и остаточной стоимости инвестированного капитала.

69. При переходе в собственность регулируемой организации активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, ранее учитывавшихся при определении размера или базы инвестированного капитала другой регулируемой организации, полная и остаточная стоимость базы инвестированного капитала, относящаяся к этим активам, устанавливаются равными первоначальной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала, относящейся к этим активам, регулируемой организации, передавшей указанные активы.

70. Для целей определения первоначальной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала стоимость объектов электросетевого хозяйства, введенных в эксплуатацию после 1 января 2013 г., не должна превышать типовые расценки капитального строительства на объекты сетевого хозяйства, утверждаемые Министерством регионального развития Российской Федерации;

71.

Корректировка цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, связанная с учетом степени загрузки центров питания, осуществляется с 1 июля 2014 г.

Определение степени фактической загрузки объектов электросетевого хозяйства определяется в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

72. При выбытии в течение текущего периода регулирования объектов, стоимость которых учитывалась при определении размера инвестированного капитала регулируемой организации, а также при определении базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало второго и последующих периодов регулирования, определяется степень их износа на момент выбытия, по данным бухгалтерского учета (с подтверждением факта списания соответствующими актами выбытия). В случае полного износа признается факт своевременного выбытия объекта, и корректировка стоимости размера или базы инвестированного капитала не производится. В случае неполного износа признается факт досрочного выбытия объекта и производится уменьшение утвержденной

первоначальной (остаточной) стоимости базы инвестированного капитала на величину утвержденной при определении стоимости базы инвестированного капитала на начало периода регулирования первоначальной (остаточной) стоимости выбывающего объекта.

При выбытии в течение первого периода регулирования объектов, стоимость которых учитывалась при определении размера инвестированного капитала, размер инвестированного капитала регулируемой организации уменьшается на величину утвержденной на начало первого периода регулирования остаточной стоимости такого объекта.

При выбытии в течение текущего периода регулирования объектов, стоимость которых учитывалась при определении объема ввода объектов в эксплуатацию, осуществляемого в течение текущего периода регулирования, производится уменьшение первоначальной стоимости базы инвестированного капитала на сумму фактической первоначальной балансовой стоимости этих объектов (по данным бухгалтерского учета, подтвержденным актами выбытия).

73. Размер инвестированного капитала с учетом начисленного возврата и выбытия объектов до окончания срока использования на начало каждого  $i+1$  года первого долгосрочного периода регулирования определяется как:



Где:

$i$  - номер расчетного года периода регулирования,  $i = 1, 2, 3..$



- размер инвестированного капитала, установленный на начало первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с п.п. 51-53 настоящих методических указаний.



- остаточная стоимость, соответствующая фактическому за год  $j$  списанию (выбытию) до установленного срока их использования активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, , учтенная при утверждении размера инвестированного капитала на начало первого долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с п. 72 Правил; Определяется для  $j=1..k$ , где  $k$  – текущий год периода регулирования.

ИИК – физический износ инвестированного капитала, установленный на начало первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с п. 51 настоящих методических указаний.

74. Срок возврата инвестированного капитала регулируемой организации составляет 35 лет.

75. Регулируемая организация ежегодно, не позднее 1 декабря – за истекший отчетный период текущего года и не позднее 01 мая - за предыдущий год, предоставляет отчет о движении инвестированного капитала по формам 8 и 9 Приложения, а также предложения по установлению полной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала на начало очередного года периода регулирования.

76. Регулируемая организация ежегодно, не позднее 1 декабря – за отчетный период текущего года и не позднее 01 мая - за предыдущий год предоставляет отчет о выбытии объектов до окончания установленного срока их использования за указанный период, с указанием первоначальной и остаточной стоимости выбывших объектов, с разделением на группы по признаку учета стоимости этих объектов при установлении значения размера/базы инвестированного капитала на начало текущего периода регулирования или при установлении стоимости базы инвестированного капитала в течение текущего периода регулирования по формам 6 и 7 Приложения.

По запросу регулирующих органов дополнительно к ведомости выбытия, предоставляются в электронном виде копии соответствующих первичных документов, подтверждающих выбытие (Акты списания, накладные по реализации и т.д.)

77. Регулируемая организация ежегодно, не позднее 1 декабря – за отчетный период текущего года и не позднее 01 мая - за предыдущий год предоставляет отчет о фактической стоимости объектов, введенных в эксплуатацию за указанный период, с указанием суммы поступлений средств по оплате инвестиционной составляющей платы за технологического присоединения объектов, введенных в эксплуатацию за указанный период. Отчет предоставляется в электронном виде по форме 5 Приложения.

78. По запросу регулирующего органа в согласованные сроки регулируемой организацией предоставляется вся детализирующая информация по формам 4 – 9 Приложения.

Регулирующие органы осуществляют проверку представленных данных на предмет их достоверности.

79. Регулирующие органы ежегодно на основе данных, представляемых регулируемой организацией по формам 4-9 Приложения, ведут учет инвестированного капитала и активов, стоимость которых учитывается при определении стоимости базы инвестированного капитала.

V. Правила определения долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов

80. Правила определения долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов определяют порядок установления индекса эффективности операционных расходов.

81. Индекс эффективности операционных расходов устанавливается на основе сравнительного анализа расходов в расчете на единицу реализуемой продукции (удельных расходов) регулируемых организаций. Большая величина удельных расходов должна соответствовать большему значению индекса эффективности операционных расходов.

82. При установлении индекса эффективности операционных расходов учитываются инвестиции, осуществляемые в целях снижения операционных расходов. Влияние инвестиций на снижение уровня операционных расходов оценивается на этапе разработки и согласования инвестиционной программы регулируемой организации.

83. В случае если при установлении тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала рост базового уровня операционных расходов организации на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по отношению к уровню аналогичных расходов, рассчитанных на единицу количества активов на основании данных, принятых при установлении тарифов на год, предшествующий году перехода к регулированию тарифов методом доходности инвестированного капитала, более чем в 2 раза превысил прогнозный индекс потребительских цен на 1-й год долгосрочного периода регулирования, в течение 1-го долгосрочного периода регулирования начиная с 2012 года индекс эффективности операционных расходов для такой организации устанавливается регулирующими органами в размере 3 процентов на соответствующий долгосрочный период регулирования.

<b>Реестр подконтрольных расходов</b>			
<b>Коэффициент индексации подконтрольных расходов</b>			
<b>№ п.п.</b>	<b>Параметры расчета расходов</b>	<b>Единица измерения</b>	
1.	Индекс потребительских цен, на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов(Эл)		
<b>5.</b>	<b>Итого коэффициент индексации</b>		
<b>подконтрольные расходы</b>			
<b>№ п.п.</b>	<b>Наименование расхода</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Базовый уровень опера (год 1</b>
			гр2
6.		тыс.руб.	
		тыс.руб.	
		тыс.руб.	
	<b>ИТОГО</b>	тыс.руб.	

7.	Экономия операционных расходов, сохраняемая за регулируемой организацией	тыс.руб.	
8.	Экономия потерь, сохраняемая за регулируемой организацией	тыс.руб.	
9.	ИТОГО подконтрольных расходов	тыс.руб.	

**\*Правила заполнения Формы 1:**

1. строки 1-4 заполняются в соответствии с п.п.2-4 настоящего раздела. Коэффициент индексации (строка 5) определяется по данным строк 1-4 по формуле, приведенной в п. 2 настоящего раздела.
2. гр. 1 заполняется регулирующей организацией по итогам понесенных в предыдущем долгосрочном периоде регулирования расходов организации в соответствии с п.п. 5 - 7 настоящего раздела.
3. гр. 2 определяется регулирующим органом с учетом результатов анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, и результатов осуществления контрольных мероприятий.
4. гр. 3 - n заполняются расчетно, как значение предыдущей графы, умноженное на коэффициент индексации текущего года, в соответствии с п.2 настоящего раздела.
5. строки 7 и 8 для граф 1 - 2 (установления базового уровня операционных расходов) заполняется в соответствии с п. 7 настоящего раздела, для граф 3 - n расчетно, аналогично предыдущим строкам.
6. год k – первый год периода регулирования, год n – последний год периода регулирования.

Реестр неподконтрольных расходов								П
№ п.п.			год I-1				год I	
	Наименование расхода	Единица измерения	утверждено на год i-1	фактически понесенные расходы по данным регулируемой организации	определено регулирующим органом по итогам года i-1	Корректировка по итогам года i-1	прогноз расходов по данным регулируемой организации	по
			Гр.1	Гр.2	Гр.3	Гр.4	Гр.3	Гр.
1.		тыс.руб.						
		тыс.руб.						
		тыс.руб.						
		тыс.руб.						
		тыс.руб.						
		тыс.руб.						
		тыс.руб.						
	<b>ИТОГО</b>	тыс.руб.						



2.	<b>Налог на прибыль</b>	тыс.руб.						
3.	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.						

**\*Правила заполнения Формы 2:**

1. год I – следующий (текущий) год периода регулирования, год n – последний год периода регулирования.
2. Гр.2 заполняется регулируемой организацией по итогам фактически понесенных расходов за год i-1. При предоставлении данных за 9 месяцев текущего года указывается прогнозное годовое значение.
3. гр. 3 определяется регулирующим органом с учетом данных графы 2 и результатов анализа обоснованности расходов регулируемой организации.
4. гр.4 определяет компенсацию понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год i-1, в соответствии с разделом 2.5 настоящих МУ.
5. гр. 3-4 заполняются в соответствии с пп. 11,14 настоящего раздела

Расчет экономии операционных расходов.								Ф
№ п.п.	Наименование расхода	Единица измерения	год p-4				год p-1	
			утверждено на год p-4	фактически понесенные расходы по данным регулируемой организации	Определено регулирующим органом с учетом анализа обоснованности	Экономия операционных расходов (ЭОР. 4)	...	утверждено на год p-1
6.		тыс.руб.	гр.1	гр.2	гр.3	гр.4	...	
		тыс.руб.						
		тыс.руб.						
		тыс.руб.						
		тыс.руб.						
		тыс.руб.						
		тыс.руб.						
		тыс.руб.						
	<b>ИТОГО</b>	тыс.руб.						

**\*Правила заполнения Формы 3:**

**Форма 3** заполняется организацией по управлению ЕНЭС

1. форма 3 заполняется за четыре года, предшествующих очередному долгосрочному периоду регулирования (p-4й, -3й, -2й, -1й).
2. при заполнении граф за год p-1 (год, предшествующий долгосрочному периоду регулирования) в отсутствие фактических могут использоваться прогнозные годовые значения.
3. Гр.4 = гр. 1- гр.3, последующие графы заполняются аналогично, в соответствии с п.7 настоящего раздела.

					При
<b>Размер инвестированного капитала</b>					

на начало первого периода регулируе- ния XX.XX.XXXX (реестр)					
<b>1. Основные средства</b>					
Инвентарный № ОС	Наименование ОС	Наименование объекта (ЛЭП, ПС, и т.д.)	Регион (местонахождение)	Доп. хар-ки ОС	Пол
1	2	4	5		6
<b>Итого раздел 1. Основные средства:</b>					-
<b>2. Обязательства организации, возникшие по согласованию с регулирующими органами при реализации инвестиционной программы</b>					-

**\*Правила заполнения формы 4:**

В гр.3 указывается название группы основных средств, в соответствии с группировкой, определенной формой 7 Приложения.

В гр.4 указывается наименование электросетевого объекта, в состав которого входит ОС (например, название подстанции, ЛЭП, и т.д.)

В гр.5 опционально указывается двузначный код региона (субъекта РФ), в котором расположен данный объект. Если объект находится на территории нескольких регионов (например, ЛЭП), перечисляются через запятую коды всех регионов, по территории которых проходит данный объект.

В гр. «Дополнительные характеристики» могут дополнительно на усмотрение организации указываться прочие технические, функциональные, географические, учетные характеристики, или признаки, основного средства (либо относящегося к нему объекта), для которых в дальнейшем целесообразно проводить сводное аналитическое сравнение или выборку.

В гр.6 указывается полная восстановительная стоимость (полная стоимость замещения) основного средства, утвержденная на начало долгосрочного периода регулирования, актуальная на дату построения реестра.

В гр.7 указывается сумма остаточной восстановительной стоимости (остаточной стоимости замещения) основного средства, утвержденная на начало долгосрочного периода регулирования, актуальная на дату построения реестра.

В гр.8 указывается расчетный процент износа ОС, гр.8 = 1 – гр.7 / гр.6 \* 100%.

Сумма обязательств организации, возникшие по согласованию с регулирующими органами при реализации инвестиционной программы указывается одной строкой.

					Приложение	Форма 5*	
<b>Реестр формирования базы инвестированного капитала за период XXX-XXX.XXXX</b>							
					Стоимость объекта, тыс.руб., без НДС	включено в базу RAB (факт вв)	
Код проекта инвестиционной программы (либо указание на согласование регулятора)	Наименование проекта ИП (либо обоснование ввода объекта)	Инвентарный № ОС	Наименование ОС	Группа ОС	Наименование объекта (ЛЭП, ПС, и т.д.)	Регион (местонахождение)	Доля в ОС
1	2	3	4	5	6	7	
<b>Итого стоимость активов:</b>			-	-	x		
<b>Инвестиционная составляющая оплаченной выручки за услуги по техприсоединению, тыс.руб. :</b>	План на период	Фактически и начислено	Фактически оплачено				
			11	12	13		
				-	-	-	
<b>Итого стоимость базы инвестированного капитала за период, тыс.руб:</b>	План на период	x	Факт за период				
			14	x	15		
				-	x	-	

\*Правила заполнения формы 5:

В гр.1 указывается уникальный код проекта инвестиционной программы (ИП), в соответствии с которым объект вводится в эксплуатацию, соответствующий долгосрочному периоду регулирования.

В гр.2 указывается наименование проекта ИП в соответствии с утвержденной ИП.

гр. 3-7 заполняются аналогично графам 1-5 формы 1 настоящего приложения.

В гр.8 указывается стоимость объекта, запланированного ко вводу в эксплуатацию на отчетный период (год) в соответствии с утвержденной ИП.

В гр.9 указывается фактическая стоимость объекта, введенного в эксплуатацию за отчетный период. Также включаются объекты, не включенные в утвержденную ИП, но фактически введенные в отчетный период (год), для согласования включения таких объектов в базу инвестированного капитала с ФСТ России.

гр.10 заполняется по согласованию с регулятором и отражает стоимость принятых регулятором к учету в базу инвестированного капитала объектов.

В гр. 11-13 указывается сумма инвестиционной составляющей выручки за услуги по технологическому присоединению объектов, введенных в эксплуатацию за отчетный период (в тыс.руб, без НДС).

Общая сумма планового формирования нового капитала в гр.14 рассчитывается по формуле: гр.14 =  $\Sigma$ гр.8 (без НДС) - гр.11.

Общая сумма нового капитала за отчетный период в гр.15 рассчитывается по формуле: гр.15 =  $\Sigma$ гр.10 - гр.13.

Реестр выбытия активов из базы "старого" капитала за период XXX-XXX.XXXX					
Инвентарный № ОС	Наименование ОС	Наименование объекта	№ акта списания	Дата списания	Остаточная балансовая стоимость на дату списания, тыс.руб
1	2	3	4	5	6
<b>Итого стоимость выбывших объектов:</b>					
<b>Итого выбытие инвестированного капитала в отчетном периоде, тыс. руб.:</b>					

**\*Правила заполнения формы 6:**

Форма заполняется для объектов «старого» капитала (по утвержденному реестру активов при утверждении размера инвестированного капитала), выбывающих до окончания нормативного срока использования.

В случае, если остаточная стоимость объекта ОС на дату списания (выбытия) по данным бухгалтерского учета, отраженная в акте списания, равна нулю (т.е. объект на момент списания полностью самортизирован в бухгалтерском учете), то объект ОС не включается в реестр выбытия (и продолжает учитываться в реестре инвестированного капитала).

В гр.3 указывается наименование объекта, в состав которого входит ОС (например, название подстанции, ЛЭП, и т.д.) – см. аналогично гр.4 для формы в приложении 4.1.

В гр. 4 указывается номер акта списания ОС (по форме ОС-4 или ОС-4б, другие унифицированные формы учета ОС) согласно которому было отражено выбытие соответствующих объектов основных средств.

В гр.5 указывается дата фактически проведенного списания ОС в бухгалтерском учете.

В гр.6 указывается остаточная стоимость ОС на дату списания (выбытия) по данным бухгалтерского учета, отраженная в акте списания.

В гр.7 и 8 указывается сумма оценочной стоимости (полной восстановительной и остаточной восстановительной) объекта ОС (идентификация объекта производится по инвентарному номеру), утвержденная на начало первого долгосрочного периода регулирования, в соответствии с данными формы 1.

Общее суммарное уменьшение базы RAB в отчетном периоде, по полной восстановительной стоимости, равно сумме стоимостей выбывших объектов по гр.7 (гр.10 =  $\sum$ гр.7).

Общее суммарное уменьшение базы RAB в отчетном периоде, по остаточной восстановительной стоимости, равно сумме стоимостей выбывших объектов по гр.8, скорректированной на сумму возврата за отчетный период. (гр.11 =  $\sum$ гр.8 -  $\sum$ гр.7 / 35 \* n , где n – количество полных расчетных периодов (годов), прошедших с начала первого долгосрочного периода регулирования до начала отчетного периода.)

Реестр выбытия активов из базы "нового" капитала за период XXX-XXX.XXXX					Приложение	Форма 7*
					Исключается из базы РАВ, тыс.руб.	
Инвентарный № ОС	Наименование ОС	Дата ввода	№ акта списания	Дата списания	Первоначальная балансовая ст-ть	Остаточная балансовая ст-ть на дату списания
1	2	3	4	5	6	7
<b>Итого выбытие базы инвестированного капитала в отчетном периоде, тыс. руб.:</b>					-	-

**\*Правила заполнения формы 4:**

Форма заполняется отдельно для объектов «нового» капитала (по реестру формирования базы инвестированного капитала), выбывающих до окончания нормативного срока использования.

В случае, если остаточная стоимость объекта ОС на дату списания (выбытия) по данным бухгалтерского учета, отраженная в акте списания, равна нулю (т.е. объект на момент списания полностью амортизирован в бухгалтерском учете), то объект ОС не включается в реестр выбытия (и продолжает учитываться в базе инвестированного капитала).

В гр.3 указывается дата ввода объекта ОС в эксплуатацию (по данным из соответствующего акта, при наличии соответствующих данных).

В гр. 4 указывается номер акта списания ОС (по форме ОС-4 или ОС-4б, другие унифицированные формы учета ОС) согласно которому было отражено выбытие соответствующих объектов основных средств.

В гр.5 указывается дата фактически проведенного списания ОС в бухгалтерском учете.

В гр.6 и 7 указываются соответственно первоначальная и остаточная стоимость ОС на дату списания (выбытия) по данным бухгалтерского учета, отраженная в акте списания.

Ведомость движения "старого" инвестированного капитала	Приложение	Форма 8*					
		Полная ст-ть	Остаточная ст-ть				
На начало первого ДПР, в тыс.руб.:	1		2				
Размер инвестированного капитала							
							тыс. руб.
			Уменьшение (выбытие)		Уменьшение	ИТОГО на конец периода	
			Полная ст-ть	остаточная стоимость	(возврат капитала)	Полная ст-ть	остаточная стоимость
			3	4	5	6	7
		1-й год	-	-	-	-	-
		2-й год				-	-
		3-й год				-	-
		4-й год				-	-
		5-й год				-	-

**\*Правила заполнения формы 5:**

Форма заполняется для инвестированного капитала, утвержденная на начало первого периода регулирования.

В гр.1 и 2 указываются суммы полной и остаточной стоимости соответствующих подразделов из формы 1 (графы 6 и 7).

В гр.3 и 4 указываются суммы уменьшения базы капитала за счет исключения стоимостей выбывших активов, рассчитанные в форме 3:

гр.3 = форма 3, гр.10,

гр.4 = форма 3, гр.11

В гр.5 указывается расчетная сумма возврата капитала за каждый отчетный период (год).

В гр.6 указывается расчетная сумма полной стоимости капитала, по формуле:

для 1-го года:  $гр.6 = гр.1 - гр.3$

со 2-го года:  $гр.6 = гр.6_{пред\_год} - гр.3$

В гр.7 указывается расчетная сумма остаточной стоимости капитала, по формуле:

для 1-го года:  $гр.7 = гр.2 - гр.4 - гр.5$

со 2-го года:  $гр.7 = гр.7_{пред\_год} - гр.4 - гр.5$



Ведомость движения базы инвестированного капитала				Приложение		Форма 9*	
							тыс. руб.
		у ве ли че ни е	Уменьшение (выбытие)		Уменьшение	ИТОГО на конец периода	
		( пр ир ос т но во го ка пи та ла )	первонач. стоимость	остаточная стоимость	(возврат капитала)	первоначальная стоимость	остаточная стоимость
		1	2	3	4	5	6
1-й год					-	-	-
2-й год						-	-
3-й год						-	-
4-й год						-	-
5-й год						-	-

**\*Правила заполнения формы 6:**

Форма заполняется отдельно для объектов, введенных в эксплуатацию с начала первого периода регулирования, включаемых в базу инвестированного капитала.

В гр.1 указывается сумма прироста базы инвестированного капитала за счет фактического ввода объектов в эксплуатацию, скорректированного на сумму полученных средств за техприсоединение, по формуле:

$$\text{гр.1} = \Sigma \text{форма2\_гр.15}$$

В гр.2 и3 указываются суммы уменьшения базы капитала за счет исключения стоимостей выбывших активов, рассчитанные в форме 3:

$$\text{гр.2} = \Sigma \text{форма4\_гр.6,}$$

$$\text{гр.3} = \Sigma \text{форма4\_гр.7.}$$

В гр.4 указывается расчетная сумма возврата капитала за каждый отчетный период.

В гр.5 указывается расчетная сумма первоначальной стоимости базы капитала, по формуле:

$$\text{для 1-го года: } \text{гр.5} = \text{гр.1} - \text{гр.2}$$

$$\text{со 2-го года: } \text{гр.5} = \text{гр.5\_пред\_год} + \text{гр.1} - \text{гр.2}$$

В гр.6 указывается расчетная сумма остаточной стоимости базы капитала, по формуле:

$$\text{для 1-го года: } \text{гр.6} = \text{гр.1} - \text{гр.3} - \text{гр.4}$$

$$\text{со 2-го года: } \text{гр.6} = \text{гр.6\_пред\_год.} + \text{гр.1} - \text{гр.3} - \text{гр.4.}$$

Справочник Групп ОС для заполнения Формы 4 и Формы 5 (заполняется для организации по управлению ЕНЭС и рекомендован для других сетевых организаций)		Приложение	Форма 10
---	--	------------	----------

Классы ОС ОС/Рабочие машины и оборудование	Группы оборудования Трансформаторы
ОС/Передаточные устройства (ЛЭП)	Технологическое оборудование Кабельные линии ВЛ-110 кВ ВЛ-220 кВ ВЛ-330 кВ ВЛ-500 кВ Прочее
ОС/Оборудование систем связи	Коммуникационные устройства Волоконно-оптический кабель
ОС/Сооружения	Сооружения технологические Сооружения инфраструктурные
ОС/Здания (кроме жилых)	Здания технологические (производственные) Здания инфраструктурные (инженерная инфраструктура, склады, транспорт) Прочие здания (административные)
ОС/Измерительные и регулирующие приборы ОС/Транспортные средства	Измерительные и регулирующие приборы Автоспецтехника Прочие средства передвижения производственного назначения
ОС/Земельные участки	Легковые автомобили производственного назначения Легковые автомобили административного назначения Земельные участки под объектами технологического назначения
ОС/Вычислительная техника	Земельные участки под объектами административного назначения Компьютерная техника административного назначения Компьютерная техника производственного назначения Оргтехника административного назначения Оргтехника производственного назначения

ОС/ Инвентарь (кроме мебели)

Производственный инвентарь  
Хозяйственный инвентарь производственного  
назначения  
Хозяйственный инвентарь административного  
назначения

ОС/Прочие

Прочие производственного назначения  
Прочее административного назначения

ОС/Мебель

Мебель производственного назначения  
Мебель административного назначения