Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)

от 30 марта 2012 г. № 228-э г. Москва

Зарегистрирован в Минюсте РФ 10 апреля 2012 г. Регистрационный № 23784

Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть 1), ст. 37; 2006, № 52 (часть 1), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть 1), ст. 3418; № 52 (часть 1), ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст. 4156; № 31, ст. 4157; № 31, ст. 4158; № 31, ст. 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 7, ст. 905; № 11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30 (часть 1), ст. 4590; № 30 (часть 1), ст. 4596; № 50, ст. 7336; № 50, ст. 7343), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504), на основании Положения о Федеральной службе по тарифам, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 29, ст. 3049; 2006, № 3, ст. 301; № 23, ст. 2522; № 48, ст. 5032; № 50, ст. 5354; 2007, № 16, ст. 1912; № 25, ст. 3039; № 32, ст. 4145; 2008, № 7, ст. 597; № 17, ст.1897; № 23, ст. 2719; № 38, ст. 4309; № 46, ст. 5337; 2009, № 1, ст. 142; № 3, ст. 378; № 6, ст. 738; № 9, ст. 1119, № 18 (часть 2), ст.2249; № 33, ст.4086; 2010, № 9, ст.960; № 13, ст.1514; № 25, ст. 3169; № 26, ст. 3350, № 30, ст.4096; № 45, ст. 5851; 2011, № 14, ст. 1935; № 32, ст. 4831; № 42, ст. 5925), **приказываю**:

1. Утвердить прилагаемые Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала.

2. Признать утратившими силу приказы ФСТ России:

— от 26.06.2008 № 231-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, с применением метода доходности инвестированного капитала» (зарегистрировано Минюстом России 07.07.2008, регистрационный № 11931);

— от 01.09.2010 № 221-э/8 «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов организаций, оказывающих услуги по передаче тепловой энергии, с применением метода доходности инвестированного капитала и о внесении изменений и дополнений в Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 26 июня 2008 года № 231-э» (зарегистрировано Минюстом России 29.09.2010, регистрационный № 18579);

— от 30.11.2010 № 366-э/6 «О внесении изменений в Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом ФСТ России от 26.06.2008 № 231-э» (зарегистрировано Минюстом России 17.12.2010, регистрационный № 19229);

— от 21.06.2011 № 158-э/9 «О внесении изменений в Методические указания по регулированию тарифов организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом ФСТ России от 26 июня 2008 № 231-э» (зарегистрировано Минюстом России 01.07.2011, регистрационный № 21231).

3. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель
Федеральной службы по тарифам
С. Новиков

Приложение

Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала (далее — Методические указания) разработаны в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть 1), ст. 37; 2006, № 52 (часть 1), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть 1), ст. 3418; № 52 (часть 1), ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст.4156; № 31, ст. 4157; № 31, ст. 4158; № 31, ст. 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 7, ст. 905; № 11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30 (часть 1), ст. 4590; № 30 (часть 1), ст. 4596; № 50, ст. 7336; № 50, ст.7343), 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. № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 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 настоящим Методическим указаниям, в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов для соответствующего вида деятельности, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам в соответствии с пунктами 80, 81 Основ ценообразования.

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 в Федеральном законе от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и 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, определенный в соответствии с прогнозом социально-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) размер активов (в отношении услуг по передаче электрической энергии — условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности), определяемый регулирующими органами;

3) расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в фактическом объеме, не относящиеся к операционным расходам (неподконтрольные расходы), определяемые регулирующими органами в соответствии с настоящими Методическими указаниями;

4) величина полезного отпуска электрической энергии;

5) 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 г. № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть 2), ст. 5525; 2006, № 37, ст. 3876; 2007, № 14, ст. 1687; № 31, ст. 4100; 2009, № 9, ст. 1103; № 8, ст. 979; № 17, ст. 2088; № 25, ст. 3073; № 41, ст. 4771; 2010, № 12, ст.1333; № 21, ст. 2607; № 25, ст. 3175; № 40, ст. 5086; 2011, № 10, ст. 1406; 2012, № 4, ст. 504) (далее — величина мощности);

6) цена (тариф) покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь.

При определении планируемых значений параметров расчета тарифов учитываются также следующие показатели:

1) расходы, предусмотренные утвержденным в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 49 (часть 2), ст. 5978; 2010, № 28, ст. 3702; 2012, № 4, ст. 504) (далее — Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики) планом ввода объектов в эксплуатацию на период, соответствующий периоду установления долгосрочных тарифов;

2) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;

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

Плановые значения полезного отпуска электрической энергии и величины мощности определяются регулирующими органами на предстоящий период регулирования в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее – прогнозный баланс), а на последующие периоды регулирования в соответствии со схемами и программами перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определяется в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования.

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:

$$НВВ_i^{Д} = P_i + BK_i + ДК_i + \Delta ЭОР_i + \Delta ЭП_i + ДельтаНВВ_i^{сг}$$

где:

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

$НВВ_i^{Д}$ — необходимая валовая выручка, определяемая при установлении долгосрочных тарифов на год i;

P_i — расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяемые на год i в соответствии с пунктом 10 настоящих Методических указаний;

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

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

$\Delta ЭОР_i$ — экономия операционных расходов, учитываемая на год i очередного долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 16 настоящих Методических указаний;

$\Delta ЭП_i$ — экономия от снижения технологических потерь, учитываемая в необходимой валовой выручке на год i очередного долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 25 настоящих Методических указаний;

$ДельтаНВВ_i^{сг}$ — 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 долгосрочных тарифов, осуществляемая на основе скорректированной 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 пунктом 41 настоящих Методических указаний.

Отклонение возврата и дохода на капитал, связанное с отклонением стоимости объектов, фактически введенных в эксплуатацию до 1 января 2012 года, от объемов фактического финансирования инвестиционных программ ($Корр_{дох}^{ввод}$) 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 1 января 2012 года. Указанные решения фиксируются в материалах по установлению соответствующих тарифов.

$$Корр_{дох}^{ввод} = min\left(\sum_{j=i0}^{2010}\left(\left(\left(\sum_{j=i0}^{2010} ИПР_j^{ввод} - BK_{2011}^{ввод}\right) - \left(\sum_{j=i0}^{2010} ИПР_j^{учт} - BK_{2011}^{учт}\right)\right) x НД_{j+1}\right) + \sum_{j=i0}^{2010} \Delta НВВ_j^{КоррИП}; 0\right)$$

где:

$\sum_{j=i0}^{2011} ИПР_j^{ввод}$ — стоимость фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой объектов электросетевого хозяйства с начала первого года первого долгосрочного периода регулирования i0 до года 2011 включительно;

$BK_{2011}^{ввод}$ — возврат на капитал, инвестированный после перехода к регулированию методом доходности на инвестированный капитал, определенный исходя из объема ввода объектов в эксплуатацию, осуществленных в соответствии с согласованной долгосрочной инвестиционной программой, накопленный с начала первого года долгосрочного периода регулирования до 2011 года;

$НД_i$ — норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, установленная на год i долгосрочного периода регулирования;

$\sum_{j=i0}^{2011} ИПР_j^{учт}$ сумма величин расходов (объем финансирования), предусмотренных согласованной инвестиционной программой на долгосрочный период регулирования, и учтенная при установлении тарифов с начала первого года первого долгосрочного периода регулирования i0 до 2011 года включительно;

$BK_{2011}^{учт}$ — возврат на капитал, инвестированный после перехода к регулированию методом доходности на инвестированный капитал, определенный исходя из объема финансирования согласованной долгосрочной инвестиционной программы, накопленный с начала первого года долгосрочного периода регулирования до 2011 года и учтенный при установлении тарифов;

$\Delta НВВ_j^{КоррИП}$ — величина произведенной регулирующим органом корректировки необходимой валовой выручки на год j долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

III. 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:

$$P_i = OP_i + HP_i$$

где:

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

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

OP_i — операционные расходы (подконтрольные расходы) в году i;

HP_i — расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами, не относящиеся к OP_i, в году i (неподконтрольные расходы).

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

$$OP_i = OP_0 x \prod_{j=1}^{i} K_{индj}$$

$$Кинд_j = (1-ИР_j)x(1+ИПЦ_j)x(1+ИКА_j)$$

где:

$K_{индj}$ — коэффициент индексации на год j;

OP_0 — 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;

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

$ИКА_j$ — индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год j при расчете долгосрочных тарифов, определяемый в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний.

12. 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:

$$ИКА_j = K_{эл} x \frac{УЕ_j - УЕ_{j-1}}{УЕ_{j-1}}$$

где:

$УЕ_j$ — 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 том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

$УЕ_{j-1}$ — количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году j-1, учтенное при регулировании на j-1 год;

$K_{эл}$ — коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый регулирующим органом на долгосрочный период регулирования.

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

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, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, 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.

16. Экономия операционных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в каждом году долгосрочного периода регулирования, в том числе в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет и определяется по следующей формуле:

для первого года очередного долгосрочного периода регулирования:

$$\Delta ЭОР_1 = \frac{\sum_{j=1}^{4}\left(ЭОР_{p-j} * \prod_{l=0}^{j-1}(1 + ИПЦ_{p-l})\right)}{4}$$

для второго и последующих годов периода регулирования:

$$\Delta ЭОР_i = \frac{\sum_{j=1}^{5-i}\left(ЭОР_{p-j} * \prod_{l=0}^{j-1}(1 + ИПЦ_{p-l})\right)}{5-i} \times \prod_{m=2}^{i}(1 + ИПЦ_m)$$

где:

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

p— первый год очередного долгосрочного периода регулирования;

$\Delta ЭОР_i$ — экономия операционных расходов, учитываемая на год i очередного долгосрочного периода регулирования. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии;

$$ЭОР_{p-j} = OP^{ск}_{p-j} - OP^{ф}_{p-j}$$

где:

j — количество лет, предшествующих очередному периоду регулирования;

$OP^{ск}_{p-j}$ — скорректированные операционные расходы, учтенные при утверждении тарифов на год p-j предыдущего долгосрочного периода;

$OP^{ф}_{p-j}$ — 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;

$ИПЦ_{p-1;m}$ — фактическое/плановое значение индекса потребительских цен в году p-1;m.

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.

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 настоящих 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 регулирования, 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 (приложения 1—3 к настоящим Методическим указаниям), и информацией о запланированных изменениях объема условных единиц.

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:

$$OP^{ск}_i = OP_0 x \prod_{j=1}^{i} K_{инд}{}^{ск}_j$$

где:

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

$$K_{инд}{}^{ск}_j = (1-ИР_j)x(1+ИПЦ^{ск}_j)x(1+ИКА^{ск}_j)$$

$ИПЦ^{ск}_j$ — скорректированный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, индекс потребительских цен за расчетный год j.

$$ИКА^{ск}_j = K_{эл} x \frac{УЕ^{ск}_j - УЕ^{ск}_{j-1}}{УЕ^{ск}_{j-1}}$$

$УЕ^{ск}_j, УЕ^{ск}_{j-1}$ — 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, определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, 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 (далее — ЕНЭС), 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 ЕНЭС, доходов, получаемых в результате осуществления их прав в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;

5) выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования и не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Величина налога на прибыль, включаемая в состав неподконтрольных расходов на год i очередного периода регулирования определяется как:

$$НП_i = Ст_i^{НП} x (BK_i + ДК_i + ДельтаНВВ_i^{сг} + Корр_{дох}^{ввод} + \Delta НВВ^{корр}_{i-1,i-2} - Ам_i - Кр_i) / (1 - Ст_i^{НП})$$

где:

$Ст_i^{НП}$ — ставка налога на прибыль, установленная на год i;

$\Delta НВВ^{корр}_{i-1,i-2}$ — компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 42 Методических указаний;

$Ам_i$ — планируемая к учету в целях налогообложения в соответствии с РСБУ величина амортизационных отчислений на год i;

$Кр_i$ — планируемые на год i выплаты стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности, рассчитываемые как произведение величины займа на конец i-1 года и средневзвешенной процентной ставки по кредитам и займам.

21. Ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины неподконтрольных расходов с учетом:

отклонения фактического уровня неподконтрольных расходов от установленного уровня (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов);

изменения законодательства Российской Федерации, приводящего к изменению уровня расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

При этом корректировка величины неподконтрольных расходов осуществляется с учетом исполнения решений судебных органов и (или) предписаний ФСТ России и решений ФСТ России по рассмотрению разногласий и (или) досудебного урегулирования споров.

Корректировка величины налога на прибыль осуществляется с учетом скорректированных величин сглаживания необходимой валовой выручки, возврата и доходности на инвестированный капитал, определяемых в соответствии с пунктами 40, 32—33, 36—37 настоящих Методических указаний соответственно.

22. В составе предложений по установлению тарифов, формируемым в соответствии с Правилами регулирования, регулируемая организация предоставляет отчет о фактически произведенных за указанный период неподконтрольных расходах и об изменении планового объема неподконтрольных расходов на последующие годы периода регулирования (приложение 2 к настоящим Методическим указаниям). 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:

$$P_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск}$$

где:

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

$P_i^{ск}$ — скорректированные расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяемые на год i;

$OP_i^{ск}$ — скорректированные подконтрольные расходы на год i;

$HP_i^{ск}$ — скорректированные неподконтрольные расходы, определяемые регулирующими органами, на год i в соответствии с пунктом 21 настоящих Методических указаний.

24. НВВ ежегодно рассчитывается регулирующими органами на основе данных учета регулируемой организацией подконтрольных и неподконтрольных расходов, представляемых регулируемой организацией (приложения 1, 2 к настоящим Методическим указаниям; для организации по управлению ЕНЭС — приложения 1—3 к настоящим Методическим указаниям).

25. Величина экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет и определяется на каждый расчетный год i периода регулирования по следующей формуле:

$$\Delta ЭП_i = \frac{\sum_{j=1}^{4}\left(ЭП_{i-j} * \prod_{l=0}^{j}(1 + ИПЦ_{i-l})\right)}{4}$$

где:

$\Delta ЭП_i$ — экономия от снижения технологических потерь, учитываемая в необходимой валовой выручке расчетного года i очередного долгосрочного периода регулирования. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии.

Экономия от снижения потерь на каждый год долгосрочного периода регулирования $ЭП_{i-j}$ для организации по управлению ЕНЭС рассчитывается как:

$$ЭП_{i-j} = \left(\frac{ПР^{ф}_{p-j}}{ПР^{ф}_{p-j-1}} * П^{ф}_{p-j-1} - П^{ф}_{p-j}\right) * ЦП^{ф}_{p-j}$$

где:

j — количество лет, предшествующих году i периода регулирования;

$ЭП_0$ соответствует последнему году предыдущего периода регулирования;

$ЭП_{-1}$ соответствует предпоследнему году предыдущего периода регулирования, и так далее;

$ПР^{ф}_{i-j}$ — фактический объем отпуска из сети сетевой организации за год i-j;

$П^{ф}_{i-j}$ — фактический объем потерь электрической энергии в сетях за год p-j;

$ПР^{ф}_{i-j-1}$ — фактический объем отпуска из сети сетевой организации за год, предшествующий i-j году;

$П^{ф}_{i-j-1}$ — фактический объем потерь электрической энергии в сетях за год, предшествующий i-j году;

$ЦП^{ф}_{i-j}$ — средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии с учетом мощности в целях компенсации потерь электрической энергии на ОРЭМ в сетях в году i-j;

$$ЦП^{ф}_{i-j} = \frac{СП^{ф}_{i-j} - СП^{Н}_{i-j}}{П^{ф}_{i-j}}$$

$СП^{ф}_{i-j}$ — совокупная стоимость электрической энергии и мощности, приобретенной регулируемой организацией в целях компенсации технологических потерь электрической энергии в регулируемом году i-j;

$СП^{Н}_{i-j}$ — стоимость потерь, учтенных в равновесных ценах (стоимость нагрузочных потерь), скомпенсированная по договорам оказания услуг по передаче в регулируемом году i-j;

$П^{ф}_{i-j}$ — 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 i-j.

Экономия потерь на каждый год долгосрочного периода регулирования $ЭП_{i-j}$ для территориальных сетевых организаций рассчитывается как:

$$ЭП_{i-j} = (ПР^{ф}_{i-j} \cdot N_{i-j} - П^{ф}_{i-j}) x ЦП_{i-j}$$

где:

j — количество лет, предшествующих году i периода регулирования;

$ЭП_{i-j}$ — экономия от снижения потерь в году i-j. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии;

$ПР^{ф}_{i-j}$ — фактический объем отпуска в сеть в году i-j;

$П^{ф}_{i-j}$ — фактический объем потерь электрической энергии в сетях в году i-j;

N_{i-j} — норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный на первый год предыдущего долгосрочного периода или величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, определенная в соответствии с Основами ценообразования на последующие годы i-j;

$ЦП_{i-j}$ — средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, учтенная при установлении тарифов в году i-j.

В случае исключения (вследствие расторжения/прекращения действия договора, судебного решения и так далее) в году i-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, экономия потерь на каждый год долгосрочного периода регулирования $ЭП_{i-j}$ рассчитывается как:

$$ЭП_{i-j} = \left(ПР^{ф}_{i-j} * \frac{П_{i-j}}{ПР_{i-j}} - П^{ф}_{i-j}\right) * ЦП_{i-j}$$

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

$П_{i-j}$ — объем потерь электрической энергии в сетях, учтенный при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, установленный на год i-j;

$П^{ф}_{i-j}$ — фактический объем потерь электрической энергии в сетях в году i-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:

$$\Delta Корр^{ЦП}_{i-1} = (ЦП^{пл}_{i-1} - ЦП^{ф}_{i-1}) x \min(П^{ф}_{i-1}; П^{пл}_{i-1})$$

где:

$ЦП^{пл}_{i-1}$ — средневзвешенная ставка тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии, установленная при утверждении тарифов на год i-1;

$$ЦП^{пл}_{i-1} = \frac{\sum_k П^k_{i-1} * ЦП^k_{i-1}}{\sum_k П^k_{i-1}}$$

$ЦП^{k}_{i-1}$ — ставка тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии, установленная при утверждении тарифов на год i-1 для региона k;

$П^{k}_{i-1}$ — объем потерь электрической энергии в сетях организации, учтенный в сводном прогнозном балансе для региона k на год i-1;

$ЦП^{ф}_{i-1}$ — средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии с учетом мощности в целях компенсации потерь электрической энергии на ОРЭМ в сетях в году i-1;

$$ЦП^{ф}_{i-1} = \frac{СП^{ф}_{i-1} + СП^{Н}_{i-1}}{П^{ф}_{i-1}}$$

$СП^{ф}_{i-1}$ — совокупная стоимость электрической энергии и мощности, приобретенной регулируемой организацией в целях компенсации технологических потерь электрической энергии в регулируемом году i-1;

$СП^{Н}_{i-1}$ — стоимость потерь, учтенных в равновесных ценах (стоимость нагрузочных потерь), скомпенсированная по договорам оказания услуг по передаче в регулируемом году i-1;

$П^{ф}_{i-1}$ — 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;

$П^{пл}_{i-1}$ — объем потерь электрической энергии в сетях организации, учтенный в сводном прогнозном балансе на год i-1.

Величина компенсации для территориальных сетевых организаций рассчитывается как:

$$\Delta Корр^{ЦП}_{i-1} = (ЦП_{i-1} - ЦП^{ф}_{i-1}) * \min\left\{ПР^{ф}_{i-1} * \frac{П_{i-1}}{ПР_{i-1}}; П^{ф}_{i-1}\right\}$$

$ЦП_{i-1}$ — 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;

$ЦП^{ф}_{i-1}$— средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях в году i-1, определенная согласно Основам ценообразования;

$П^{ф}_{i-1}$ — фактический объем потерь электрической энергии в сетях в году i-1;

$ПР^{ф}_{i-1}$ — фактический объем отпуска в сеть в году i-1;

$ПР_{i-1}$ — 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 так далее) объемов услуг по 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;

$П_{i-1}$ — 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, предусмотренными настоящими Методическими указаниями.

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:

$$BK_i = BKP + BKБ_i$$

где:

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

BK_i — возврат на инвестированный капитал в году i;

BKP — возврат на капитал, инвестированный до начала первого периода регулирования:

$$BKP = \frac{РИК}{СВК x (1-ИИК)}$$

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;

$BKБ_i$ — возврат на капитал, инвестированный после начала первого периода регулирования:

$$BKБ_i = \frac{ПИК_i}{СВК}$$

где:

$ПИК_i$ — 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.

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

$$BK_i = \frac{ПИК_i}{СВК}$$

где:

$ПИК_i$ — 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;

$СВК$ — 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:

$$BK_i^{ск} = BKP_i^{ск} + BKБ_i^{ск}$$

где:

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

$BK_i^{ск}$ — скорректированный возврат на инвестированный капитал в году i;

$$BKP_i^{ск} = \frac{ОРИК_i}{СВК x (1 - ИИК) - (i-1)}$$

$ОРИК_i$ — остаточная стоимость капитала, инвестированного до перехода к регулированию по методу доходности инвестированного капитала, с учетом начисленного возврата и выбытия объектов до окончания срока использования, определяемый на начало года i в соответствии с пунктом 73 правил определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

$BKБ_i^{ск}$ — возврат на капитал, инвестированный после начала первого периода регулирования:

$$BKБ_i^{ск} = \frac{ПИК_i^{ск}}{СВК}$$

где:

$ПИК_i^{ск}$ — 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:

$$BK_i^{ск} = \frac{ПИК_i^{ск}}{СВК}$$

где:

$ПИК_i^{ск}$ — 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:

$$ДК_i = ДКР_i + ДКБ_i$$

где:

$ДК_i$ — доход на инвестированный капитал в году i;

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

$$ДКР_i = (РИК - BKP x (i-1)) x НДР_i$$

$РИК$ — размер инвестированного капитала, установленный на начало первого долгосрочного периода регулирования;

$BKP x (i-1)$ — возврат капитала, инвестированного до начала первого долгосрочного периода регулирования, накопленный с начала первого долгосрочного периода до года i-1 включительно;

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

$ДКБ_i$ — доход на капитал, инвестированный после начала первого периода регулирования:

$$ДКБ_i = (ОИК_i + ЧОК_i) x НД_i$$

$ОИК_i$ — 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;

$ЧОК_i$ — величина чистого оборотного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 38 настоящих Методических указаний;

$НД_i$ — 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.

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

$$ДК_i = (ОИК_i + ЧОК_i) x НД_i$$

где:

$ОИК_i$ — 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;

$НД_i$ — 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:

$$ДК_i^{ск} = ДКР_i^{ск} + ДКБ_i^{ск}$$

где:

$ДК_i^{ск}$ — скорректированный доход на инвестированный капитал в году i;

$$ДКР_i^{ск} = ОРИК_i x НДР_i$$

$ОРИК_i$ — остаточная стоимость капитала, инвестированного до перехода к регулированию по методу доходности инвестированного капитала, с учетом начисленного возврата и выбытия объектов до окончания срока использования, определяемый на начало года i в соответствии с пунктом 73 правил определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

$ДКР_i^{ск}$ — доход на капитал, инвестированный до начала первого периода регулирования;

$ДКБ_i^{ск}$ — скорректированный доход на капитал, инвестированный после начала первого периода регулирования:

$$ДКБ_i^{ск} = (ОИК_i^{ск} + ЧОК_i) x НД_i$$

$ОИК_i^{ск}$ — 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:

$$ДК_i^{ск} = (ОИК_i^{ск} + ЧОК_i) x НД_i$$

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:

$$ЧОК_i = (КА_0 - КП_0) x \prod_{j=1}^{i}(1 + ИПЦ_j)$$

где:

$ЧОК_i$ — величина чистого оборотного капитала на год i;

$КА_0$— суммарная величина краткосрочных оборотных активов регулируемой организации в соответствии с данными бухгалтерской отчетности на конец года, предшествующего первому году периода регулирования;

$КП_0$ — 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 2 процентов и более 8 процентов 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:

$$ДельтаНВВ_n^{Сг} = -\sum_{i=1}^{n}\left(ДельтаНВВ_i^{Сг} * \prod_{j=1}^{i}(1 + НД_j)\right)$$