



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 71934

от "30 декабря 2022 г.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

15.11.2022

№

810/22

Москва

Об утверждении Методических указаний по расчету цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

В соответствии с абзацами первым и вторым пункта 12 и пунктом 83 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2015, № 37, ст. 5153), пунктом 3(1) постановления Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331 «Об утверждении Положения о Федеральной антимонопольной службе» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2015, № 49, ст. 6994),

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить Методические указания по расчету цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике,



устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Признать утратившими силу:

приказ ФСТ России от 23 октября 2009 г. № 267-э/8 «Об утверждении Методических указаний по расчету цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (зарегистрирован Минюстом России 17 ноября 2009 г., регистрационный № 15243);

приказ ФСТ России от 23 сентября 2010 г. № 233-э/1 «О внесении изменений в Приказ ФСТ России от 23.10.2009 № 267-э/8 «Об утверждении Методических указаний по расчету цен (тарифов) и предельных (минимальных, и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (зарегистрирован Минюстом России 21 октября 2010 г., регистрационный № 18785);

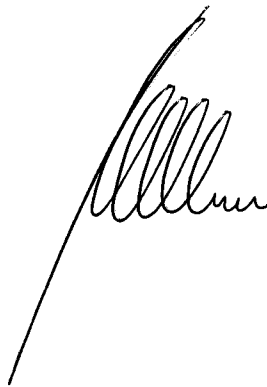
приказ ФАС России от 30 апреля 2019 г. № 551/19 «О внесении изменений в Методические указания по расчету цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 23.10.2009 № 267-э/8» (зарегистрирован Минюстом России 29 мая 2019 г., регистрационный № 54772);

приказ ФАС России от 3 ноября 2022 г. № 781/22 «О внесении изменений в Методические указания по расчету цен (тарифов) и предельных (минимальных, и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 23 октября 2009 г. № 267-э/8» (зарегистрирован Минюстом России 28 ноября 2022 г., регистрационный № 71178).

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 г.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г. Королева.

Руководитель



М.А. Шаскольский

Приложение
к приказу ФАС России
от 15.11.2022 № 810/22

**Методические указания
по расчету цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или)
максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-
диспетчерскому управлению в электроэнергетике, устанавливаемых
с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой
выручки**

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания предназначены для использования федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим государственное регулирование цен (тарифов) (далее – регулирующий орган), и системным оператором электроэнергетических систем России, осуществляющим виды деятельности, в которых применяется государственное регулирование цен (тарифов) (далее – регулируемые виды деятельности), в области оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (далее – субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике), для расчета цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

2. Понятия, используемые в настоящих Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Федеральном законе от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2022, № 24, ст. 3934), Основных положениях о ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504;

2022, № 36, ст. 6236) (далее – Основы ценообразования), а также иных нормативных правовых актах Российской Федерации в сфере электроэнергетики.

3. Настоящие Методические указания определяют основные положения по расчету:

а) цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем (далее – услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами);

б) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности (далее – услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики).

II. Общие принципы формирования цен (тарифов)

4. Расчет цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами (далее – цены (тарифы) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики (далее – предельные уровни цен (тарифов) осуществляется исходя из принципа обязательности ведения раздельного учета доходов и расходов субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике по видам деятельности в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2022, № 1, ст. 194).

5. При установлении цен (тарифов) и предельных уровней цен (тарифов) в соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2022, № 1, ст. 135) применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные цены (тарифы) и предельные уровни цен (тарифов) рассчитываются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на период длительностью не менее 5 лет (не менее 3 лет при установлении впервые долгосрочных цен (тарифов), их предельных уровней) в соответствии с абзацем шестым пункта 2 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504).

Субъект оперативно-диспетчерского управления представляет в регулирующий орган исходные данные, используемые для расчета указанных цен (тарифов) и предельных уровней цен (тарифов), с приложением экономического обоснования исходных данных, включающего материалы в соответствии с приложением к настоящим Методическим указаниям.

Долгосрочные цены (тарифы) и предельные уровни цен (тарифов) определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

а) базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующим органом в соответствии с пунктом 13 настоящих Методических указаний;

б) индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующим органом в размере 0,1 процента.

6. Исходными данными для расчета цен (тарифов) и предельных уровней цен (тарифов) являются:

а) расчетный (плановый) объем необходимой валовой выручки, требуемый для возмещения экономически обоснованных расходов субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, связанных с оказанием соответствующих услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, и обеспечения субъекта оперативно-диспетчерского

управления в электроэнергетике необходимой прибылью, а также средствами для уплаты всех налогов и иных обязательных платежей;

б) расчетный объем услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

7. Цены (тарифы) и предельные уровни цен (тарифов) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено законодательством Российской Федерации.

8. В случае, если субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике кроме деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике осуществляет иные виды деятельности, расходы на их осуществление и полученные доходы (убытки) от этих видов деятельности не учитываются при расчете размера цен (тарифов) и предельных уровней цен (тарифов).

9. Экономически необоснованные доходы и расходы субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике исключаются из расчетов цен (тарифов) и предельных уровней цен (тарифов) в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2020, № 36, ст. 5617).

10. В случае, если субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в течение расчетного периода регулирования (года долгосрочного периода регулирования) понес экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении цен (тарифов) и (или) предельных уровней цен (тарифов) на расчетный период регулирования, в том числе расходы, связанные с объективным и незапланированным ростом цен на продукцию (работы, услуги), потребляемые в течение расчетного периода регулирования, расходы, связанные с выполнением субъектом оперативно-диспетчерского управления

в электроэнергетике функций, предусмотренных нормативными правовыми актами, вступившими в силу в течение расчетного или предшествующего ему периода регулирования, а также расходы, связанные с осуществлением оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в отношении объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, введенных в эксплуатацию в течение расчетного или предшествующего ему периода регулирования, эти расходы учитываются регулирующим органом при установлении цен (тарифов) и (или) предельных уровней цен (тарифов) на последующий расчетный период регулирования, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств.

Расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, учитываются в размере, рассчитанном исходя из ставки процента, равной ключевой ставке Центрального банка Российской Федерации, действующей на дату привлечения таких средств (заключения договора займа, кредитного договора), увеличенной не более чем на 4 процентных пункта.

В случае, если субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в течение расчетного периода регулирования недополучил доходы в связи с изменением установленной генерирующей мощности или средней мощности поставки электростанций (энергоблоков) в течение расчетного или предшествующего ему периода регулирования, указанные суммы учитываются регулирующим органом при установлении цен (тарифов) на последующий расчетный период регулирования (включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств).

В случае, если субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в течение расчетного периода регулирования недополучил доходы в связи с отклонением фактического объема потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки потребления, зарегистрированным на оптовом или розничных рынках, от показателей сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской

Федерации (далее – сводный прогнозный баланс) на соответствующий период, указанные суммы учитываются регулирующим органом при установлении предельного уровня цен (тарифов) на последующий расчетный период регулирования (включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств).

III. Расчет необходимой валовой выручки на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами

11. Необходимая валовая выручка на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами на год i долгосрочного периода регулирования ($НВВ_i^{ОДУ-1}$, тыс. руб.) определяется по формуле:

$$НВВ_i^{ОДУ-1} = ПР_i + НР_i^{ОДУ-1} + НП_i + РП_i + В_i + \Delta НВВ_i^C, (1),$$

где:

i – год долгосрочного периода регулирования ($i \geq 1$);

$ПР_i$ – подконтрольные расходы, учтенные в году i и определяемые в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_i^{ОДУ-1}$ – неподконтрольные расходы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами года i , определяемые в соответствии с пунктом 14 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$НП_i$ – нормативная прибыль, устанавливаемая регулирующим органом на год i в соответствии с пунктом 15 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$РП_i$ – расчетная предпринимательская прибыль, учитываемая при определении необходимой валовой выручки, остающаяся в распоряжении субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и расходуемая им по своему усмотрению, устанавливаемая регулирующим органом на год i в соответствии с пунктом 16 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

V_i – корректировка необходимой валовой выручки года i , осуществляемая в связи с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета цен (тарифов), определяемые в соответствии с пунктом 17 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^C$ – величина изменения необходимой валовой выручки в году i , проводимого в целях сглаживания роста цен (тарифов), определяемая в соответствии с пунктом 21 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

При установлении цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами учета подлежат расходы субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике на выполнение комплекса мероприятий, входящих в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике в содержание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами.

12. Подконтрольные расходы ($ПР_i$, тыс. руб.) рассчитываются по формуле:

$$ПР_i = ПР_{i-1} \times I_i \times \left(1 + \frac{S_i - S_{i-1}}{S_{i-1}}\right) \times (1 - X_i), (2),$$

где:

$ПР_{i-1}$ – подконтрольные расходы, определенные на год $i-1$ долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

I_i – индекс потребительских цен, определенный на год i долгосрочного периода регулирования, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 26, ст. 3378) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз социально-экономического развития Российской Федерации), в процентах;

S_i, S_{i-1} – площадь производственных помещений, используемых для оказания услуг по регулируемым видам деятельности, соответственно в годах i и $i-1$ долгосрочного периода регулирования, m^2 ;

X_i – индекс эффективности подконтрольных расходов, равный 0,1 процента.

$ПР_i$ для первого года долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов ($ПР_{i0}$)) определяется в соответствии с пунктом 13 настоящих Методических указаний.

13. При расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с услугами по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами, в первом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие расходы:

- а) расходы на покупную энергию;
- б) расходы на сырье и материалы;
- в) расходы на работы и услуги производственного характера;
- г) расходы на оплату труда;
- д) расходы на ремонт основных средств;
- е) расходы на услуги сторонних организаций;
- ж) командировочные расходы;
- з) расходы на подготовку и переподготовку кадров;
- и) расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности;
- к) прочие расходы;
- л) внереализационные расходы;
- м) расходы из прибыли до распределения.

Указанные выше расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с пунктами 16 и 17 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504).

14. Неподконтрольные расходы, связанные с услугами по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами, включают в себя:

- а) расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера цен (тарифов), установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- б) арендную плату;
- в) оплату налогов на прибыль, имущество, землю и других обязательных платежей, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- г) расходы на обязательные виды страхования;
- д) отчисления на социальные нужды;
- е) амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- ж) расходы на выплаты и обслуживание заемных средств, в том числе проценты по ним, направляемых на покрытие кассовых разрывов по регулируемой деятельности и (или) компенсацию изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания, а также другие цели, связанные с осуществлением регулируемого вида деятельности, за исключением расходов на выплаты и обслуживание заемных средств, в том числе процентов по ним, учитываемых в величине нормативной прибыли в соответствии с пунктом 15 настоящих Методических указаний;
- з) прочие неподконтрольные расходы, связанные с изменением законодательства Российской Федерации.

Расходы, указанные выше, определяются методом экономически обоснованных расходов (затрат).

15. Нормативная прибыль ($НП_i$, тыс. руб.) определяется по формуле:

$$НП_i = КВ_i + ЗС_i^{ИП}, (3),$$

где:

$КВ_i$ – расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, тыс. руб.;

$ЗС_i^{ИП}$ – расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере,

определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, тыс. руб.

Объем прибыли, направляемой на финансирование капитальных вложений, определяется как разница между общим размером финансирования инвестиционной программы, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, и размером амортизации, учтенной в необходимой валовой выручке, и иными источниками финансирования, предусмотренными инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

При определении величины нормативной прибыли субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования рассчитываются с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в размере, предусмотренном утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой такого субъекта на соответствующий год ее действия, с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой.

Величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения изменений в инвестиционную программу (корректировки инвестиционной программы) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 (Собрание законодательства, 2009, № 49, ст. 5978; 2022, № 21, ст. 3473). Указанные изменения учитываются регулирующим органом при установлении (корректировке) цен (тарифов) начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

16. Расчетная предпринимательская прибыль субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике ($РП_i$, тыс. руб.) определяется в размере 2 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования за исключением расходов из прибыли (в том числе расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм

основного долга и процентов по ним), налога на прибыль и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

17. Корректировка необходимой валовой выручки (V_i , тыс. руб.) определяется по формуле:

$$V_i = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НП_i + \Delta НВВ_i, (4),$$

где:

$\Delta ПР_i$ – корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета цен (тарифов), определяемая в соответствии с пунктом 18 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta НР_i$ – корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, определяемая в соответствии с пунктом 19 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i$ – корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, определяемая в соответствии с пунктом 20 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta НП_i$ – корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в году $i-2$, тыс. руб.

V_i для первого и второго года первого долгосрочного периода регулирования определяется по результатам деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012 № 4, ст. 504; 2020, № 36, ст. 5617; 2020, № 49, ст. 7947).

18. Корректировка подконтрольных расходов ($\Delta ПР_i$, тыс. руб.) рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ПР}_i = \text{ПР}_{i-3}^{\text{уст}} \times (1 - X_i) \times (1 + I_{i-2}^{\Phi}) \times \left(1 + \frac{S_{i-2}^{\Phi} - S_{i-2}^{\text{уст}}}{S_{i-2}^{\text{уст}}}\right) - \text{ПР}_{i-2}^{\text{уст}}, \quad (5),$$

где:

$\text{ПР}_{i-2}^{\text{уст}}, \text{ПР}_{i-3}^{\text{уст}}$ – подконтрольные расходы, установленные соответственно на годы $i-2$ и $i-3$, тыс. руб.;

I_{i-2}^{Φ} – фактический индекс потребительских цен за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования, в процентах;

$S_{i-2}^{\text{уст}}$ – площадь производственных помещений, используемых для оказания услуг по регулируемым видам деятельности, установленная на год $i-2$, м²;

S_{i-2}^{Φ} – фактическая площадь производственных помещений, используемых для оказания услуг по регулируемым видам деятельности за год $i-2$, м².

Корректировка площади производственных помещений осуществляется только в случаях:

а) перехода производственных помещений в собственность субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике вследствие реализации инвестиционной программы;

б) увеличения территории (зоны диспетчерской ответственности), в пределах которой субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике осуществляется деятельность по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (включая присоединение новых электроэнергетических систем к Единой энергетической системе России и передачу субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике функций по оперативно-диспетчерскому управлению в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем), и необходимости создания диспетчерских центров и (или) новых рабочих мест.

19. Корректировка неподконтрольных расходов ($\Delta \text{НР}_i$, тыс. руб.) определяется по формуле:

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\Phi} - \text{НР}_{i-2}^{\text{уст}}, \quad (6),$$

где:

$\text{НР}_{i-2}^{\Phi}, \text{НР}_{i-2}^{\text{уст}}$ – неподконтрольные расходы, фактические и установленные

соответственно на год $i-2$, тыс. руб.

20. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике ($\Delta\text{НВВ}_i$, тыс. руб.) определяется по формуле:

$$\Delta\text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{уст}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi}, (7),$$

где:

НВВ_{i-2}^{ϕ} – фактический объем выручки на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике за год $i-2$, определяемый исходя из установленных на год $i-2$ цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и фактических объемов оказанных услуг, тыс. руб.;

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{уст}}$ – необходимая валовая выручка на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, установленная на год $i-2$, тыс. руб.

21. Величина изменения необходимой валовой выручки ($\Delta\text{НВВ}_i^c$, тыс. руб.) в целях сглаживания роста цен (тарифов) определяется в размере не более 12 процентов необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания, по формуле:

$$\Delta\text{НВВ}_i^c = \min\{0,12 \times \text{НВВ}_i^{\text{БС}}; \Delta\text{НВВ}_i^c\}, (8),$$

где:

$\Delta\text{НВВ}_i^c$ – величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная регулирующим органом, тыс. руб.;

$\text{НВВ}_i^{\text{БС}}$ – необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания роста цен (тарифов), применяется регулирующим органом с целью не превышения уровня цен (тарифов) второго полугодия года i долгосрочного

периода регулирования относительно уровня цен (тарифов) первого полугодия на значение (ΔI , в процентах), рассчитанное по формуле:

$$\Delta I = \max\{I_{i-2}^{\Phi}; ((I_i - 100\%) * 2) + 100\%\}, (9).$$

В целях сглаживания роста цен (тарифов) регулирующий орган осуществляет перераспределение необходимой валовой выручки между годами в пределах одного долгосрочного периода регулирования. Суммарная величина изменения необходимой валовой выручки, произведенного регулирующим органом в целях сглаживания роста цен (тарифов) за все годы долгосрочного периода регулирования, должна равняться нулю.

IV. Расчет необходимой валовой выручки на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики

22. Необходимая валовая выручка на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики на год i долгосрочного периода регулирования ($НВВ_i^{ОДУ-2}$, тыс. руб.) определяется по формуле:

$$НВВ_i^{ОДУ-2} = ПР_i + НР_i^{ОДУ-2} + НП_i + РП_i + В_i + \Delta НВВ_i^C, (10),$$

где:

i – год долгосрочного периода регулирования ($i \geq 1$);

$ПР_i$ – подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i , определяемые в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_i^{ОДУ-2}$ – неподконтрольные расходы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики года i , определяемые в соответствии

с пунктом 23 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$НП_i$ – нормативная прибыль, устанавливаемая регулирующим органом на год i в соответствии с пунктом 15 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$РП_i$ – расчетная предпринимательская прибыль, учитываемая при определении необходимой валовой выручки, остающаяся в распоряжении субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и расходующая им по своему усмотрению, устанавливаемая регулирующим органом на год i в соответствии с пунктом 16 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

V_i – корректировка необходимой валовой выручки года i , осуществляемая в связи с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета цен (тарифов), определяемые в соответствии с пунктом 17 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^C$ – величина изменения необходимой валовой выручки в году i , проводимого в целях сглаживания роста цен (тарифов), определяемая в соответствии с пунктом 21 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

При установлении предельных уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики учету подлежат расходы субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике на выполнение в пределах Единой энергетической системы России комплекса мероприятий, входящих в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике в содержание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики.

23. Неподконтрольные расходы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики включают в себя: