Зарегистрировано в Минюсте РФ 8 апреля 2011 г. N 20443

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ**

**ПРИКАЗ**

**от 2 марта 2011 г. N 56-э**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ФОРМ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ**

**СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ**

**ЭНЕРГИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМИ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В СФЕРАХ**

**ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СУБЪЕКТОВ ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ**

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 9 августа 2010 г. N 609 "О внесении изменений в стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 33, ст. 4431), а также на основании Федерального закона от 17 августа 1995 г. N 147-ФЗ "О естественных монополиях" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 34, ст. 3426; 2001, N 33 (часть I), ст. 3429; 2002, N 1 (часть I), ст. 2; 2003, N 2, ст. 168; 2003, N 13, ст. 1181; 2004, N 27, ст. 2711; 2006, N 1, ст. 10; 2006, N 19, ст. 2063; 2007, N 1 (часть I), ст. 21; 2007, N 43, ст. 5084; 2007, N 46, ст. 5557; 2008, N 52 (часть I), ст. 6236), Постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 4, ст. 282; 2005, N 7, ст. 560; 2009, N 17, ст. 2088; 2010, N 33, ст. 4431), Положения о Федеральной службе по тарифам, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. N 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049; 2006, N 3, ст. 301; N 23, ст. 2522; N 48, ст. 5032; N 50, ст. 5354; 2007, N 16, ст. 1912; N 25, ст. 3039; N 32, ст. 4145; 2008, N 7, ст. 597; N 17, ст. 1897; N 23, ст. 2719; N 38, ст. 4309; N 46, ст. 5337; 2009, N 1, ст. 142; N 3, ст. 378; N 6, ст. 738; N 9, ст. 1119; N 18 (часть II), ст. 2249; N 33, ст. 4086; 2010, N 9, ст. 960; N 13, ст. 1514; N 25, ст. 3169; N 26, ст. 3350; N 30, ст. 4096; N 45, ст. 5851), приказываю:

1. Утвердить формы раскрытия информации сетевыми организациями согласно [приложениям N 1](#Par32) - [4](#Par373) к настоящему Приказу.

2. Утвердить формы раскрытия информации субъектами оперативно-диспетчерского управления согласно [приложениям N 5](#Par451) - [8](#Par675) к настоящему Приказу.

3. Настоящий Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель

Федеральной службы по тарифам

С.НОВИКОВ

Приложение N 1

к Приказу

Федеральной службы по тарифам

от 2 марта 2011 г. N 56-э

**Форма раскрытия информации**

**о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче**

**электрической энергии сетевыми организациями, регулирование**

**тарифов на услуги которых осуществляется методом**

**экономически обоснованных расходов**

┌─────────┬────────────────────────────────────┬─────┬─────────┬──────────┐

│ N п/п │ Показатель │ Ед. │ Год │Примечание│

│ │ │изм. ├────┬────┤ [<3>](#Par127) │

│ │ │ │план│факт│ │

│ │ │ │ [<1>](#Par125)│ [<2>](#Par126)│ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

│ I. │Необходимая валовая выручка на │тыс. │ │ │ │

│ │содержание (котловая) │руб. │ │ │ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

│ 1. │Необходимая валовая выручка на │тыс. │ │ │ │

│ │содержание (собственная) │руб. │ │ │ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.1. │Себестоимость, всего, в том числе: │тыс. │ │ │ │

│ │ │руб. │ │ │ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.1.1. │Материальные расходы, всего │тыс. │ │ │ │

│ │ │руб. │ │ │ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.1.1.1.│в том числе на ремонт │тыс. │ │ │ │

│ │ │руб. │ │ │ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.1.2. │Фонд оплаты труда и отчисления на │тыс. │ │ │ │

│ │социальные нужды, всего │руб. │ │ │ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

 КонсультантПлюс: примечание.

 Нумерация подпунктов в таблице дана в соответствии с официальным

текстом документа.

│ 1.1.1.2.│в том числе на ремонт │тыс. │ │ │ │

│ │ │руб. │ │ │ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.1.3. │Амортизационные отчисления │тыс. │ │ │ │

│ │ │руб. │ │ │ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.1.4. │Прочие расходы │тыс. │ │ │ │

│ │ │руб. │ │ │ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.1.4.1.│арендная плата │тыс. │ │ │ │

│ │ │руб. │ │ │ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.1.4.2.│налоги, пошлины и сборы │тыс. │ │ │ │

│ │ │руб. │ │ │ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.1.4.3.│другие прочие расходы │тыс. │ │ │ │

│ │ │руб. │ │ │ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.2. │Прибыль до налогообложения │тыс. │ │ │ │

│ │ │руб. │ │ │ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.2.1. │Налог на прибыль │тыс. │ │ │ │

│ │ │руб. │ │ │ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.2.2. │Чистая прибыль, всего, в том числе: │тыс. │ │ │ │

│ │ │руб. │ │ │ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.2.2.1.│прибыль на капитальные вложения │тыс. │ │ │ │

│ │(инвестиции) │руб. │ │ │ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.2.2.2.│прибыль на возврат инвестиционных │тыс. │ │ │ │

│ │кредитов │руб. │ │ │ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.2.2.3.│дивиденды по акциям │тыс. │ │ │ │

│ │ │руб. │ │ │ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.2.2.4.│прочие расходы из прибыли │тыс. │ │ │ │

│ │ │руб. │ │ │ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.3. │Недополученный по независящим │тыс. │ │ │ │

│ │причинам доход (+)/избыток средств, │руб. │ │ │ │

│ │полученный в предыдущем периоде │ │ │ │ │

│ │регулирования (-) │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

│ II. │Справочно: расходы на ремонт, всего │тыс. │ │ │ │

│ │([п. 1.1.1.1](#Par56) + [п. 1.1.1.2](#Par67)) │руб. │ │ │ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

│ III. │Необходимая валовая выручка на │тыс. │ │ │ │

│ │оплату технологического расхода │руб. │ │ │ │

│ │электроэнергии (котловая) │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼──────────┤

│ 1. │Необходимая валовая выручка на │тыс. │ │ │ │

│ │оплату технологического расхода │руб. │ │ │ │

│ │электроэнергии (собственная) │ │ │ │ │

└─────────┴────────────────────────────────────┴─────┴────┴────┴──────────┘

--------------------------------

Примечание:

<1> В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце "план" указываются соответствующие значения.

<2> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

<3> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в [столбце](#Par39) "Примечание" указываются причины их возникновения.

Приложение N 2

к Приказу

Федеральной службы по тарифам

от 2 марта 2011 г. N 56-э

**Форма раскрытия информации**

**о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче**

**электрической энергии сетевыми организациями, регулирование**

**тарифов на услуги которых осуществляется методом**

**индексации на основе долгосрочных параметров**

┌────────┬────────────────────────────────────┬──────┬─────────┬──────────┐

│ N п/п │ Показатель │ Ед. │ Год │Примечание│

│ │ │ изм. ├────┬────┤ [<3>](#Par226) │

│ │ │ │план│факт│ │

│ │ │ │ [<1>](#Par224)│ [<2>](#Par225)│ │

├────────┼────────────────────────────────────┼──────┼────┼────┼──────────┤

│ I. │Необходимая валовая выручка на │ тыс. │ │ │ │

│ │содержание (котловая) │ руб. │ │ │ │

├────────┼────────────────────────────────────┼──────┼────┼────┼──────────┤

│ 1. │Необходимая валовая выручка на │ тыс. │ │ │ │

│ │содержание (собственная) │ руб. │ │ │ │

├────────┼────────────────────────────────────┼──────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.1. │Подконтрольные расходы, всего, в том│ тыс. │ │ │ │

│ │числе: │ руб. │ │ │ │

├────────┼────────────────────────────────────┼──────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.1.1. │Материальные расходы, всего │ тыс. │ │ │ │

│ │ │ руб. │ │ │ │

├────────┼────────────────────────────────────┼──────┼────┼────┼──────────┤

│1.1.1.1.│в том числе на ремонт │ тыс. │ │ │ │

│ │ │ руб. │ │ │ │

├────────┼────────────────────────────────────┼──────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.1.2. │Фонд оплаты труда │ тыс. │ │ │ │

│ │ │ руб. │ │ │ │

├────────┼────────────────────────────────────┼──────┼────┼────┼──────────┤

 КонсультантПлюс: примечание.

 Нумерация подпунктов в таблице дана в соответствии с официальным

текстом документа.

│1.1.1.2.│в том числе на ремонт │ тыс. │ │ │ │

│ │ │ руб. │ │ │ │

├────────┼────────────────────────────────────┼──────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.1.3. │Прочие подконтрольные расходы │ тыс. │ │ │ │

│ │ │ руб. │ │ │ │

├────────┼────────────────────────────────────┼──────┼────┼────┼──────────┤

 КонсультантПлюс: примечание.

 Нумерация подпунктов в таблице дана в соответствии с официальным

текстом документа.

│ 1.3. │Неподконтрольные расходы, включенные│ тыс. │ │ │ │

│ │в НВВ, всего, в том числе: │ руб. │ │ │ │

├────────┼────────────────────────────────────┼──────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.3.1. │арендная плата │ тыс. │ │ │ │

│ │ │ руб. │ │ │ │

├────────┼────────────────────────────────────┼──────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.3.2. │отчисления на социальные нужды │ тыс. │ │ │ │

│ │ │ руб. │ │ │ │

├────────┼────────────────────────────────────┼──────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.3.3. │расходы на капитальные вложения │ тыс. │ │ │ │

│ │ │ руб. │ │ │ │

├────────┼────────────────────────────────────┼──────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.3.4. │налог на прибыль │ тыс. │ │ │ │

│ │ │ руб. │ │ │ │

├────────┼────────────────────────────────────┼──────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.3.5. │прочие налоги │ тыс. │ │ │ │

│ │ │ руб. │ │ │ │

├────────┼────────────────────────────────────┼──────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.3.6. │недополученный по независящим │ тыс. │ │ │ │

│ │причинам доход (+)/избыток средств, │ руб. │ │ │ │

│ │полученный в предыдущем периоде │ │ │ │ │

│ │регулирования (-) │ │ │ │ │

├────────┼────────────────────────────────────┼──────┼────┼────┼──────────┤

│ 1.3.7. │прочие неподконтрольные расходы │ тыс. │ │ │ │

│ │ │ руб. │ │ │ │

├────────┼────────────────────────────────────┼──────┼────┼────┼──────────┤

│ II. │Справочно: расходы на ремонт, всего │ тыс. │ │ │ │

│ │([п. 1.1.1.1](#Par162) + [п. 1.1.1.2](#Par173)) │ руб. │ │ │ │

├────────┼────────────────────────────────────┼──────┼────┼────┼──────────┤

│ III. │Необходимая валовая выручка на │ тыс. │ │ │ │

│ │оплату технологического расхода │ руб. │ │ │ │

│ │электроэнергии (котловая) │ │ │ │ │

├────────┼────────────────────────────────────┼──────┼────┼────┼──────────┤

│ IV. │Необходимая валовая выручка на │ тыс. │ │ │ │

│ │оплату технологического расхода │ руб. │ │ │ │

│ │электроэнергии (собственная) │ │ │ │ │

└────────┴────────────────────────────────────┴──────┴────┴────┴──────────┘

--------------------------------

Примечание:

<1> В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце "план" указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

<2> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

<3> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в [столбце](#Par145) "Примечание" указываются причины их возникновения.

Приложение N 3

к Приказу

Федеральной службы по тарифам

от 2 марта 2011 г. N 56-э

**Форма раскрытия информации**

**о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче**

**электрической энергии сетевыми организациями, регулирование**

**тарифов на услуги которых осуществляется методом**

**доходности инвестированного капитала**

┌────────┬───────────────────────────────────┬──────┬────────────┬───────────┐

│ N п/п │ Показатель │ Ед. │ Год │Примечание │

│ │ │ изм. ├──────┬─────┤ [<3>](#Par362) │

│ │ │ │ план │факт │ │

│ │ │ │ [<1>](#Par360) │ [<2>](#Par361) │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│ I. │Необходимая валовая выручка на │ тыс. │ │ │ │

│ │содержание (котловая) │ руб. │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│ 1. │Необходимая валовая выручка на │ тыс. │ │ │ │

│ │содержание (собственная) │ руб. │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│ 1.1. │Подконтрольные (операционные) │ тыс. │ │ │ │

│ │расходы, включенные в НВВ │ руб. │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│1.1.1. │Материальные расходы, всего │ тыс. │ │ │ │

│ │ │ руб. │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│1.1.1.1.│в том числе на ремонт │ тыс. │ │ │ │

│ │ │ руб. │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│1.1.2. │Фонд оплаты труда │ тыс. │ │ │ │

│ │ │ руб. │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│1.1.2.1.│в том числе на ремонт │ тыс. │ │ │ │

│ │ │ руб. │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│1.1.3. │Прочие операционные расходы │ тыс. │ │ │ │

│ │ │ руб. │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│ 1.2. │Неподконтрольные расходы, │ тыс. │ │ │ │

│ │включенные в НВВ, всего │ руб. │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│1.2.1. │арендная плата │ тыс. │ │ │ │

│ │ │ руб. │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│1.2.2. │отчисления на социальные нужды │ тыс. │ │ │ │

│ │ │ руб. │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│1.2.3. │налог на прибыль │ тыс. │ │ │ │

│ │ │ руб. │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│1.2.4. │прочие налоги │ тыс. │ │ │ │

│ │ │ руб. │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

 КонсультантПлюс: примечание.

 Нумерация подпунктов в таблице дана в соответствии с официальным

текстом документа.

│1.2.4. │недополученный по независящим │ тыс. │ │ │ │

│ │причинам доход (+)/избыток │ руб. │ │ │ │

│ │средств, полученный в предыдущем │ │ │ │ │

│ │периоде регулирования (-) │ │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│1.2.5. │прочие неподконтрольные расходы, │ тыс. │ │ │ │

│ │всего │ руб. │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│ 1.3. │Возврат инвестированного │ тыс. │ │ │ │

│ │капитала, всего, в том числе: │ руб. │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│1.3.1. │размер средств, направляемых на │ тыс. │ │ │ │

│ │реализацию инвестиционных │ руб. │ │ │ │

│ │программ │ │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│ 1.4. │Доход на инвестированный капитал, │ тыс. │ │ │ │

│ │всего, в том числе: │ руб. │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│1.4.1. │размер средств, направляемых на │ тыс. │ │ │ │

│ │реализацию инвестиционных │ руб. │ │ │ │

│ │программ │ │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│ 1.5. │Изменение необходимой валовой │ тыс. │ │ │ │

│ │выручки, производимое в целях │ руб. │ │ │ │

│ │сглаживания тарифов (+/-) │ │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│ II. │Справочно: расходы на ремонт, │ тыс. │ │ │ │

│ │всего ([п. 1.1.1.1](#Par261) + [п. 1.1.2.1](#Par267)) │ руб. │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│ III. │Необходимая валовая выручка на │ тыс. │ │ │ │

│ │оплату технологического расхода │ руб. │ │ │ │

│ │электроэнергии (котловая) │ │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│ 1. │Необходимая валовая выручка на │ тыс. │ │ │ │

│ │оплату технологического расхода │ руб. │ │ │ │

│ │электроэнергии (собственная) │ │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│ IV. │Норма доходности инвестированного │ % │ │ │ │

│ │капитала │ │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│ 1. │норма доходности инвестированного │ % │ │ X │ X │

│ │капитала, установленная │ │ │ │ │

│ │федеральным органом │ │ │ │ │

│ │исполнительной власти (приказ │ │ │ │ │

│ │\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_│ │ │ │ │

│ │(наименование регулирующего органа)│ │ │ │ │

│ │от "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_\_\_) │ │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│ 1.1. │норма доходности на │ % │ │ X │ X │

│ │инвестированный капитал │ │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│ 1.2. │норма доходности на капитал, │ % │ │ X │ X │

│ │инвестированный до начала │ │ │ │ │

│ │долгосрочного периода │ │ │ │ │

│ │регулирования │ │ │ │ │

├────────┼───────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼───────────┤

│ 2. │региональный коэффициент │ % │ │ X │ X │

│ │доходности, установленный органом │ │ │ │ │

│ │исполнительной власти субъекта │ │ │ │ │

│ │Российской Федерации (приказ │ │ │ │ │

│ │\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_│ │ │ │ │

│ │(наименование регулирующего органа)│ │ │ │ │

│ │от "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_\_\_) │ │ │ │ │

└────────┴───────────────────────────────────┴──────┴──────┴─────┴───────────┘

--------------------------------

Примечание:

<1> В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце "план" указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

<2> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

<3> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений в [столбце](#Par244) "Примечание" указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в [разделе I](#Par249) и [II](#Par319) формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

Приложение N 4

к Приказу

Федеральной службы по тарифам

от 2 марта 2011 г. N 56-э

**Форма раскрытия информации**

**о движении активов, используемых для оказания услуг**

**по передаче электрической энергии сетевыми организациями,**

**регулирование тарифов на услуги которых осуществляется**

**методом доходности инвестированного капитала**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п  |  Показатель  |  Ед. изм.  |  Год  | Примечание [<1>](#Par440) |
| план | факт |
|  1.  | Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования  | тыс. руб.  |  |  |  |
|  2.  | Ввод активов (основных средств), всего, в том числе:  | тыс. руб.  |  |  |  |
|  МВА  |  |  |  |
|  км  |  |  |  |
|  2.1.  | Увеличение стоимости активов (основныхсредств) за счет переоценки  | тыс. руб.  |  |  |  |
|  2.2.  | Ввод активов (основных средств) за год, в том числе:  | тыс. руб.  |  |  |  |
|  МВА  |  |  |  |
|  км  |  |  |  |
| 2.2.1. | модернизация и реконструкция  | тыс. руб.  |  |  |  |
|  МВА  |  |  |  |
|  км  |  |  |  |
| 2.2.2. | новое строительство  | тыс. руб.  |  |  |  |
|  МВА  |  |  |  |
|  км  |  |  |  |
| 2.2.3. | прочее  | тыс. руб.  |  |  |  |
|  МВА  |  |  |  |
|  км  |  |  |  |
|  3.  | Выбытие активов (основных средств)  | тыс. руб.  |  |  |  |
|  МВА  |  |  |  |
|  км  |  |  |  |
|  4.  | Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования  | тыс. руб.  |  |  |  |

--------------------------------

Примечание:

<1> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в [столбце](#Par380) "Примечание" указываются причины их возникновения.

Приложение N 5

к Приказу

Федеральной службы по тарифам

от 2 марта 2011 г. N 56-э

**Форма раскрытия информации**

**о структуре и объемах затрат на оказание услуг**

**по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике**

**субъектами оперативно-диспетчерского управления** [**<1>**](#Par579)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  N п/п  |  Показатели  | Ед. изм. |  Год  | Примечание[<4>](#Par584) |
| план[<2>](#Par582) | факт[<3>](#Par583) |
|  I.  | Расходы, связанные с производством и реализацией, всего, в том числе:  | тыс.руб. |  |  |  |
|  1.  | Материальные расходы, всего  | тыс.руб. |  |  |  |
|  1.1.  | в том числе на ремонт  | тыс.руб. |  |  |  |
|  2.  | Расходы на оплату труда и отчисления насоциальные нужды  | тыс.руб. |  |  |  |
|  2.1.  | в том числе на ремонт  | тыс.руб. |  |  |  |
|  3.  | Амортизация  | тыс.руб. |  |  |  |
|  4.  | Прочие расходы, всего, в том числе:  | тыс.руб. |  |  |  |
|  4.1.  | расходы на ремонт  | тыс.руб. |  |  |  |
|  4.2.  | услуги сторонних организаций  | тыс.руб. |  |  |  |
|  4.3.  | арендная плата  | тыс.руб. |  |  |  |
|  4.4.  | налоги, пошлины и сборы  | тыс.руб. |  |  |  |
|  4.5.  | другие прочие расходы  | тыс.руб. |  |  |  |
|  5.  | Расходы на организацию и оплату услуг по формированию перспективного технологического резерва мощностей  | тыс.руб. |  |  |  |
|  6.  | Расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению системной надежности, всего, в том числе:  | тыс.руб. |  |  |  |
|  6.1.  | расходы на оплату услуг по нормированному первичному регулированиючастоты (конкурентный отбор)  | тыс.руб. |  X  |  |  |
|  6.2.  | расходы на оплату услуг по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности (конкурентный отбор)  | тыс.руб. |  X  |  |  |
|  6.3.  | расходы на оплату услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии (запрос предложений о готовности оказывать услуги или путем заключения договора с единственным возможным исполнителем услуг)  | тыс.руб. |  X  |  |  |
|  6.4.  | расходы на оплату услуг по развитию систем противоаварийного управления (запрос предложений о готовности оказывать услуги или путем заключения договора с единственным возможным исполнителем услуг)  | тыс.руб. |  X  |  |  |
|  7.  | Расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению вывода ЕЭС из аварийных ситуаций  | тыс.руб. |  |  |  |
|  II.  | Внереализационные расходы, всего  | тыс.руб. |  |  |  |
|  III.  | ИТОГО расходов ([п. I](#Par462) + [п. II](#Par534))  | тыс.руб. |  |  |  |
|  IV.  | Налогооблагаемая прибыль  | тыс.руб. |  |  |  |
|  1.  | Налог на прибыль  | тыс.руб. |  |  |  |
|  2.  | Нераспределенная прибыль, всего, в том числе:  | тыс.руб. |  |  |  |
|  2.1.  | Расходы из прибыли до распределения, всего, в том числе:  | тыс.руб. |  |  |  |
|  2.1.1. | Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет  | тыс.руб. |  |  |  |
|  2.2.  | Чистая прибыль, всего, в том числе:  | тыс.руб. |  |  |  |
|  2.2.1. | Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы  | тыс.руб. |  |  |  |
|  2.2.2. | Дивиденды по акциям  | тыс.руб. |  |  |  |
|  2.2.3. | Капитальные вложения  | тыс.руб. |  |  |  |
|  2.2.4. | Прочие расходы из прибыли  | тыс.руб. |  |  |  |
|  V.  | Необходимая валовая выручка ([п. III](#Par537) + [п. IV](#Par540))  | тыс.руб. |  |  |  |
|  VI.  | Справочно: расходы на ремонт, всего (п.[1.1](#Par468) + [п. 2.1](#Par549) + [п. 4.1](#Par483))  | тыс.руб. |  |  |  |

--------------------------------

Примечание:

<1> Информация о структуре и объемах затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) раскрывается субъектами оперативно-диспетчерского управления отдельно в отношении услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:

- в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков электрической энергии,

- в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей.

<2> В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце "план" указываются соответствующие значения.

<3> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности, в том числе данных раздельного учета по видам услуг.

<4> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в [столбце](#Par457) "Примечание" указываются причины их возникновения.

Приложение N 6

к Приказу

Федеральной службы по тарифам

от 2 марта 2011 г. N 56-э

**Форма раскрытия информации**

**о значении частоты электрического тока в Единой**

**энергетической системе России в течение суток**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  N п/п |  Показатели  | Ед. изм. | Фактическое  значение  | Нормативное  значение  |
| 1.  | Количество времени в сутки возникновения отклонения фактического уровня частоты от нормально допустимого уровня частоты (50 +/- 0,2 Гц)  | сек. |  |  менее 4320  сек.  |
| 2.  | Количество времени в сутки возникновения отклонения фактического уровня частоты от предельно допустимого уровня частоты (50 +/- 0,4Гц)  | сек. |  |  0 сек.  |
| 3.  | Максимальное отклонение фактического значения частоты от предельно допустимого уровня частоты (50 +/- 0,4Гц)  |  Гц  |  |  -  |
| 4.  | Продолжительность отклонения фактического значения уровня частоты от предельно допустимого уровня частоты (50 +/- 0,4 Гц)  | сек. |  |  -  |

Приложение N 7

к Приказу

Федеральной службы по тарифам

от 2 марта 2011 г. N 56-э

**Форма раскрытия информации**

**о субъектах электроэнергетики, осуществляющих оказание**

**услуг по формированию технологического резерва мощностей**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  Наименование  субъекта -  исполнителя инвестиционного проекта  |  Территориальное  расположение  объекта электроэнергетики, вводимого в  эксплуатацию по  итогам конкурсов  инвестиционных  проектов  |  Планируемая  величина  установленной  мощности объекта электроэнергетики, вводимого в  эксплуатацию по  итогам конкурсов  инвестиционных проектов [<1>](#Par664), МВт  |  Технические  характеристики  объекта электроэнергетики, вводимого в  эксплуатацию по  итогам конкурсов  инвестиционных  проектов  (используемые  технологии  производства  электроэнергии и  вид топлива)  |  Срок строительства и ввода в эксплуатацию генерирующего объекта [<1>](#Par664) |  Стоимость инвестиционного проекта,  руб./кВт · ч  | Размер платы за  услуги по  формированию  перспективного технологическогорезерва мощности[<1>](#Par664), тыс. руб.  |  Реквизиты протокола орезультатахпроведения  конкурса  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

--------------------------------

Примечание:

<1> Если инвестиционным проектом, отобранным на конкурсной основе, предусмотрено строительство и ввод в эксплуатацию генерирующего объекта, состоящего из энергоблоков, сроки строительства и ввода в эксплуатацию и размер платы за предоставление услуг по формированию перспективного технологического резерва указываются в отношении каждого энергоблока.

Приложение N 8

к Приказу

Федеральной службы по тарифам

от 2 марта 2011 г. N 56-э

**Форма раскрытия информации**

**о субъектах электроэнергетики и потребителях электрической**

**энергии, осуществляющих оказание услуг по обеспечению**

**системной надежности, обеспечению вывода Единой**

**энергетической системы из аварийных ситуаций**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование субъекта - исполнителя  услуг  |  Наименование  объектов электроэнергетики, с использованием  которых оказываются услуги |  Местонахождение  объектов электроэнергетики, с использованием  которых оказываются услуги |  Зоны оказания услуг  (для  НПРЧ и  АВРЧМ)  |  Период оказания услуги  |  Объем оказываемой услуги (для НПРЧ иАВРЧМ в час· МВт, для  РРМ в ч, для РСПУ -  ед.)  |  Цены на  услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час ·  МВт, для  РРМ -  руб./ч, для РСПУ -  руб.)  |  Способ  отбора исполнителя услуг и основания оказания  услуг [<1>](#Par715) |
|  1. Нормированное первичное регулирование частоты (НПРЧ)  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  2. Автоматическое вторичное регулирование частоты (АВРЧМ)  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  3. Регулирование реактивной мощности без производства электрической энергии (РРМ)  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  4. Развитие системы противоаварийного управления (РСПУ)  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

--------------------------------

Примечание:

<1> При определении исполнителя по итогам отборов способами, предусмотренными Правилами отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 N 117 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 12, ст. 1333), указываются реквизиты протокола о составе субъектов электроэнергетики, оказывающих соответствующие услуги по обеспечению системной надежности, в случае определения системным оператором объектов по производству электрической энергии, в силу технологических особенностей работы которых для их собственников или иных законных владельцев Федеральным законом от 26.03.2003 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; 2008, N 29 (часть I), ст. 3418; N 52 (часть I), ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 11, ст. 1175; N 31, ст. 4156; N 31, ст. 4157; N 31, ст. 4158; N 31, ст. 4160; 2011, N 1, ст. 13; N 7, ст. 905) установлена обязанность по оказанию услуг по обеспечению системной надежности, указываются реквизиты актов регулирующего органа об утверждении цен (тарифов) на соответствующие услуги по обеспечению системной надежности.