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](consultantplus://offline/ref=B5A3237287FEC4C590E4123635477BF3030A73B70FED9936F37DAFE843B98A4FA3E5625ADED175C5KFk2H) 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](consultantplus://offline/ref=B5A3237287FEC4C590E4123635477BF3030973B20EE29936F37DAFE843B98A4FA3E5625ADED177C7KFkDH) 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](consultantplus://offline/ref=B5A3237287FEC4C590E4123635477BF3030F75B50FE29936F37DAFE843B98A4FA3E56259KDkCH) 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](consultantplus://offline/ref=B5A3237287FEC4C590E4123635477BF3030F74B308E89936F37DAFE843B98A4FA3E5625ADED175CCKFkCH) 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 (основных  средств) 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 на  социальные 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 регулированию  частоты (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 +/- 0,4  Гц) | сек. |  | 0 сек. |
| 3. | Максимальное отклонение фактического  значения частоты от предельно  допустимого уровня частоты (50 +/- 0,4  Гц) | 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  технологического  резерва мощности  [<1>](#Par664), тыс. руб. | Реквизиты  протокола о  результатах  проведения  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 и  АВРЧМ 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](consultantplus://offline/ref=B5A3237287FEC4C590E4123635477BF3030E77B60AE29936F37DAFE843B98A4FA3E5625ADED175C4KFk1H) 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](consultantplus://offline/ref=B5A3237287FEC4C590E4123635477BF3030F74B90BEB9936F37DAFE843KBk9H) 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.