МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ

РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

ПРИКАЗ

от 28 декабря 2012 г. N 125

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СБЫТОВОЙ НАДБАВКИ

ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", приказом ФСТ России от 30 октября 2012 г. N 703-э "Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков", постановлением Правительства Республики Мордовия от 27 декабря 2010 г. N 502 "Об утверждении Положения о Министерстве энергетики и тарифной политики Республики Мордовия", на основании протокола заседания Коллегии Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 28 декабря 2012 г. N 74, приказываю:

1. Установить сбытовые [надбавки](#Par34) гарантирующего поставщика ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" согласно Приложению.

2. Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика, установленные в [пункте 1](#Par12) настоящего приказа, действуют с 1 января 2013 г. по 30 июня 2013 г. и с 1 июля 2013 г. по 31 декабря 2013 г. включительно.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2013 года приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 9 декабря 2011 года N 106 "Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ".

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя Министра энергетики и тарифной политики Республики Мордовия О.В.Захаркину.

Министр

А.В.ЕГОРЫЧЕВ

Приложение

к приказу Министерства

энергетики и тарифной политики

Республики Мордовия

от 28 декабря 2012 г. N 125

СБЫТОВАЯ НАДБАВКА

ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

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

│ N │ Наименование │ Сбытовая надбавка │

│п/п│ организации ├────────────┬─────────────┬────────────────────────────┤

│ │ │ тарифная │ тарифная │ потребителям всех тарифных │

│ │ │ группа │ группа │ групп, за исключением │

│ │ │"население" │"организации,│ потребителей групп │

│ │ │ и │ оказывающие │"население" и "организации, │

│ │ │приравненные│ услуги по │ оказывающие услуги по │

│ │ │ к ней │ передаче │ передаче электрической │

│ │ │ категории │электрической│энергии, приобретающие ее в │

│ │ │потребителей│ энергии, │ целях компенсации потерь в │

│ │ │ │приобретающие│сетях, принадлежащих данным │

│ │ │ │ ее в целях │ организациям на праве │

│ │ │ │ компенсации │ собственности или ином │

│ │ │ │ потерь в │ законном основании" │

│ │ │ │ сетях, │ │

│ │ │ │принадлежащих│ │

│ │ │ │ данным │ │

│ │ │ │организациям │ │

│ │ │ │ на праве │ │

│ │ │ │собственности│ │

│ │ │ │ или ином │ │

│ │ │ │ законном │ │

│ │ │ │ основании" │ │

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

│ │ │ руб./кВт.ч │ руб./кВт.ч │ руб./кВт.ч (руб./кВт) │

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

│ 1 │ 2 │ 3 │ 4 │ 5 │

├───┴───────────────┴────────────┴─────────────┴────────────────────────────┤

│ с 01.01.2013 по 30.06.2013 │

├───┬───────────────┬────────────┬─────────────┬────────────────────────────┤

│1. │ ООО │ 0,03423 │ 0,03423 │ проч рег э(м)│

│ │"РУСЭНЕРГОСБЫТ"│ │ │СН = ДП x К x Ц │

│ │ │ │ │ i,j, i, j │

├───┴───────────────┴────────────┴─────────────┴────────────────────────────┤

│ с 01.07.2013 по 31.12.2013 │

├───┬───────────────┬────────────┬─────────────┬────────────────────────────┤

│1. │ ООО │ 0,03430 │ 0,04842 │ проч рег э(м)│

│ │"РУСЭНЕРГОСБЫТ"│ │ │СН = ДП x К x Ц │

│ │ │ │ │ i,j, i, j │

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

 проч

 СН - сбытовая надбавка для i-й подгруппы группы "прочие

 i,j,

потребители", соответствующая j-му виду цены на электрическую энергию и

(или) мощность гарантирующего поставщика, руб./кВт.ч или руб./кВт.

Доходность продаж по подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств и региональный коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" определены в следующих размерах:

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

│ Подгруппы │ с 01.01.2013 по │ с 01.07.2013 по │

│ потребителей в │ 30.06.2013 │ 31.12.2013 │

│ зависимости от ├──────────┬──────────────┼──────────┬──────────────┤

│величины максимальной│Доходность│ Региональный │Доходность│ Региональный │

│ мощности надлежащих │ продаж │ коэффициент │ продаж │ коэффициент │

│им энергопринимающих │ ДП , % │ параметров │ ДП , % │ параметров │

│ устройств │ i, │ деятельности │ i, │ деятельности │

│ │ │гарантирующего│ │гарантирующего│

│ │ │ поставщика, │ │ поставщика, │

│ │ │ рег │ │ рег │

│ │ │ К │ │ К │

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

│потребители с │ 14,36 │ 0,43 │ 14,62 │ 0,37 │

│максимальной │ │ │ │ │

│мощностью │ │ │ │ │

│энергопринимающих │ │ │ │ │

│устройств менее │ │ │ │ │

│150 кВт │ │ │ │ │

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

│потребители с │ 13,20 │ 0,43 │ 13,43 │ 0,37 │

│максимальной │ │ │ │ │

│мощностью │ │ │ │ │

│энергопринимающих │ │ │ │ │

│устройств от 150 до │ │ │ │ │

│670 кВт │ │ │ │ │

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

│потребители с │ 8,99 │ 0,43 │ 9,15 │ 0,37 │

│максимальной │ │ │ │ │

│мощностью │ │ │ │ │

│энергопринимающих │ │ │ │ │

│устройств от 670 кВт │ │ │ │ │

│до 10 МВт │ │ │ │ │

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

│потребители с │ 5,22 │ 0,43 │ 5,31 │ 0,37 │

│максимальной │ │ │ │ │

│мощностью │ │ │ │ │

│энергопринимающих │ │ │ │ │

│устройств не менее │ │ │ │ │

│10 МВт │ │ │ │ │

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

Гарантирующий поставщик, зона деятельности которого расположена в границах ценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитывает величину сбытовой надбавки по установленной региональным органом формуле по окончании расчетного периода и включает ее в предельные уровни нерегулируемых цен в порядке, установленном правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1179 "Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)". При этом:

 э(м)

 Ц - j-й вид цены на электрическую энергию и (или) мощность ГП,

 j

руб./кВт.ч или руб./кВт. При этом:

для первой ценовой категории - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);

а) для второй ценовой категории - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;

б) для третьей и четвертой ценовых категорий:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цену на мощность на оптовом рынке;

в) для пятой и шестой ценовых категорий:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.