О внесении изменений в Формулы индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемые в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядок их применения, а также порядок установления плановых и...

Приказ Федеральной антимонопольной службы · № 476/17 · от 11.04.2017 · не указан

п р и к а з ы в а ю:
1. Внести в Формулы индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемые в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядок их применения, а также порядок установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах, утвержденные приказом ФСТ России от 28 августа 2014 г. № 210-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 10 октября 2014 г., регистрационный № 34282), изменения согласно приложению к настоящему приказу.
2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г.Королева.

Руководитель И.Ю.Артемьев

_____

Приложение
к приказу ФАС России
от 11 апреля 2017 г. № 476/17

Изменения, вносимые в Формулы индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемые в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядок их применения, а также порядок установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах, утвержденные приказом ФСТ России от 28 августа 2014 г. № 210-э/1

В пункте 5 главы II Формул индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемых в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядка их применения, а также порядка установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах, утвержденных приказом ФСТ России от 28 августа 2014 г. № 210-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 10 октября 2014 г., регистрационный № 34282):
- формулу 6.1 изложить в следующей редакции:

И
"Т = Т + (I - 1) * альфа + Дельта Н +
Mi,j Mi-1,j i МИi-1,1 Mi,j
П

Дельта Р + Дельта РА + (I - 1) * альфа +
Mi,j Mi,j i MOi-1,j
тп
Дельта В + Дельта ВН + Дельта Р) * бета,(6.1)";
Mi,j Mi,j ij

- дополнить новыми абзацами шестнадцатым и семнадцатым следующего содержания:
тп
"Дельта Р - изменение в цене на генерирующую мощность j-го
ij
поставщика в i-ом году удельных расходов, относимых на компенсацию затрат вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) на территориях неценовых зон на технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в том числе на выплату процентов, связанных с рассрочкой внесения платы за технологическое присоединение в случае предоставления сетевой организацией указанной рассрочки. Принимается в случае, если для вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) на территориях неценовых зон применяется метод индексации тарифов. В цену на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) на территории неценовых зон включается компенсация затрат поставщиков - участников оптового рынка электрической энергии и мощности на технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети, с учетом выбранного поставщиком - участником оптового рынка электрической энергии и мощности порядка расчетов за технологическое присоединение, предусмотренного Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть 2), ст. 5525; 2007, № 14, ст. 1687; № 31, ст. 4100; № 9, ст. 1103; № 8, ст. 979; № 17, ст. 2088; № 25, ст. 3073; № 41, ст. 4771; 2009, № 12, ст. 1333; № 21, ст. 2607; № 25, ст. 3175; № 40, ст. 5086; 2011, № 10, ст. 1406; 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; № 41, ст. 5636; № 49, ст. 6858; № 52, ст. 7525; 2013, № 30 (часть II), ст. 4119; № 31, ст. 4226; № 31, ст. 4236; № 32, ст. 4309; № 33, ст. 4392; № 35, ст. 4523; № 42, ст. 5373; № 44, ст. 5765; № 47, ст. 6105; № 48, ст. 6255; № 50, ст. 6598; 2014, № 7, ст. 689; № 9, ст. 913; № 11, ст. 1156; № 25, ст. 3311; № 32, ст. 4513; № 32, ст. 4521; 2015,

№ 12, ст. 1755; № 16, ст. 2387; № 20, ст. 2924; № 25, ст. 3669; № 28, ст. 4243; № 28, ст. 4244; № 37, ст. 5153; № 40, ст. 5574; 2016, № 9, ст. 1266; № 33, ст. 5185; № 40, ст. 5735; № 41, ст. 5838; № 49, ст. 6928; № 51, ст. 7372; 2017, № 1 (Часть I), ст. 162; № 1 (Часть I), ст. 178; № 1 (Часть II), ст. 204; № 8, ст. 1230), в том числе на выплату процентов, определенных в договоре в размере 6 процентов годовых остатка задолженности по плате за технологическое присоединение, связанных с предоставлением на 10 лет рассрочки внесения платы за технологическое присоединение в случае ее предоставления сетевой организацией.";

- абзацы шестнадцатый - двадцать первый считать абзацами восемнадцатым - двадцать третьим соответственно.

_____