



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
(ФСТ РОССИИ)



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 25615

от "05" октября 2012 г.

П Р И К А З

от «12» сентября 2012 г.

№ 623-Э

г. Москва

О внесении изменений в Методические указания о порядке оценки влияния отказа от передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям на уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в субъектах Российской Федерации, утвержденные приказом ФСТ России от 24 июня 2011г. № 159-э/1

На основании Положения о Федеральной службе по тарифам, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 29, ст. 3049; 2006, № 3, ст. 301; № 23, ст. 2522; № 48, ст. 5032; № 50, ст. 5354; 2007, № 16, ст. 1912; № 25, ст. 3039; № 32, ст. 4145; 2008, № 7, ст. 597; № 17, ст. 1897; № 23, ст. 2719; № 38, ст. 4309; № 46, ст. 5337; 2009, № 1, ст. 142; № 3, ст. 378; № 6, ст. 738; № 9, ст. 1119; № 18 (часть 2), ст. 2249; № 33, ст. 4086; 2010, № 9, ст. 960; № 13, ст. 1514; № 25, ст. 3169; № 26, ст. 3350; № 30, ст. 4096; № 45, ст. 5851; 2011, № 14, ст. 1935; № 32, ст. 4831; № 42, ст. 5925), постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1173 «О порядке согласования передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 23, ст. 3316), **п р и к а з ы в а ю :**

1. Внести следующие изменения в Методические указания о порядке оценки влияния отказа от передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям на уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в субъектах Российской Федерации, утвержденные приказом ФСТ России от 24 июня 2011 г. № 159-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 1 июля 2011 года, регистрационный № 21230) (далее – Методические указания):

- 1) по тексту Методических указаний слова «заявленная (присоединенная) мощность» заменить словами «мощности, учитываемой органом регулирования при расчете тарифов на услуги по передаче» в соответствующем падеже;

2) пункт 11., 11.1., 11.1.1., 11.2. Методических указаний изложить в следующей редакции:

«11. Расчет изменения цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность) для конечных потребителей в субъекте Российской Федерации по уровням напряжения и категориям потребителей при расторжении договоров «последней мили» производится следующим образом.

11.1. Для ценовых зон оптового рынка электрической энергии.

Расчет прогнозных предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для конечных потребителей ценовых зон оптового рынка по каждой ценовой категории и каждому уровню напряжения, определяются в соответствии с Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. № 1179 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 505; № 23, ст. 3008).

При этом, в расчетах используется $\Pi_{j,m}^{CET}$ - одноставочный единый (котловой) тариф на услуги по передаче на i -м уровне напряжения равный T_i^{ysl} для варианта расчета а) пункта 7 или $\bar{T}_i^{ysl}$ для вариантов расчетов б) или в) пункта 7 (руб./МВтч).

11.1.1. Процент роста средневзвешенной цены (тарифа) для конечных потребителей в регионе вследствие расторжения договоров «последней мили» рассчитывается по формуле:

$$\Delta_j^{пунцэм} = \left(\frac{\bar{\Pi}_j^{пунцэм}}{\Pi_j^{пунцэм}} \right) \times 100\%, (\%) (7)$$

где:

$\bar{\Pi}_j^{пунцэм}$ - предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию дифференцированные по ценовым категориям и уровням напряжения, рассчитанные в соответствии с Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), в зависимости от варианта расчета б) или в) пункта 7 (руб./МВтч);

$\Pi_j^{пунцэм}$ - предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию дифференцированные по ценовым категориям и уровням напряжения, рассчитанные в соответствии с Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) по варианту расчета а) пункта 7 (руб./МВтч).

11.2. Для неценовых зон оптового рынка электроэнергии (мощности).

Для неценовых зон оптового рынка расчет процента роста тарифа на электрическую энергию (мощность) для конечных потребителей по уровням напряжения производится аналогично расчету по пункту 11.1.1. В качестве $\bar{C}_{i,j}^{\text{пунцэм}}$ принимается тариф на электрическую энергию для конечных потребителей. В качестве $\bar{C}_{ij}^{\text{пунцэм}}$ принимается тариф на электрическую энергию для конечных потребителей, рассчитанный с учетом ранее $\bar{T}_i^{\text{учл}}$

Данные расчетов помещаются в Приложение 2»;

3) в пункте 12 Методических указаний формулу 11 изложить в следующей редакции:

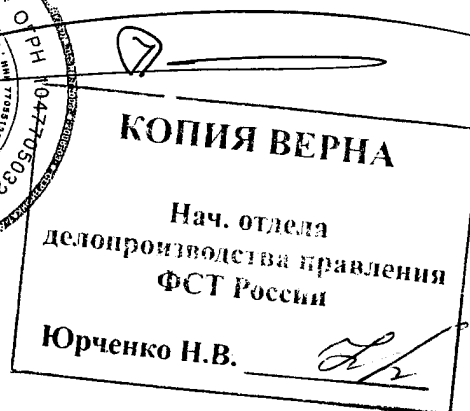
$$\bar{D}_{\text{нас}} = \sum_i (\bar{\mathcal{E}}_i^{\text{безПМ}} - \bar{\mathcal{E}}_i^{\text{нас}}) * \bar{\alpha}_i - \sum_i (\bar{\mathcal{E}}_i - \bar{\mathcal{E}}_i^{\text{нас}}) * \alpha_i, (\text{руб.}) (11)»;$$

4) изложить Приложение 2 к Методическим указаниям в редакции согласно Приложению 1 к настоящему приказу;

5) изложить Приложение 3а к Методическим указаниям в редакции согласно Приложению 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель Федеральной
службы по тарифам



С. Новиков

Информация по изменению цены (тарифов) на электрическую энергию
по _____ в 20__ г.

(субъекту Российской Федерации или объект
аренды ЕНЭС)

Утвержденный одноставочный тариф на услуги по передаче с учетом установленного тарифа для населения и приравненных к нему категорий (без НДС)

Составляющие цены на электрическую энергию	Ценовая категория	Строка	Прогнозная цена (тариф) для потребителей (при условии, что «последняя миля» будет пролонгирована по всем объектам руб./МВтч			Прогнозная цена (тариф) для потребителей (при условии отказа от «последней мили» по объекту или по всем объектам одновременно), руб./МВтч			Изменение цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), %		
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	НН
Свободная нерегулируемая цена покупки с ОРЭМ *		1									
Тариф на инфраструктурные платежи на ОРЭМ**		2									
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика***		3									
Тариф на услуги по передаче электрической энергии		4									
Плата за услуги ЗАО «ЦФР»		5									
Конечная цена (тариф) для потребителей											

<*> Принимается величина, спрогнозированная НП «Совет рынка» на период регулирования - для ценовых зон ОРЭМ, удельная стоимость оптового рынка электрической энергии и мощности – для неценовых зон ОРЭМ.

<***> Принимается в соответствии с тарифными решениями, принятыми ФСТ России на соответствующий период регулирования.

<****> Учитывается средневзвешенная сбытовая надбавка всех ГП в регионе.

Приложение 3а
к Методическим указаниям

Информация по оценке последствий
расторжения договоров аренды объектов ЕНЭС
по _____ в _____ г.

Утвержденный одноставочный тариф на услуги по передаче
с учетом установленного тарифа для населения и приравненных
к нему категорий

Показатель	ВСЕГО	том числе:			
		по ценовым категориям			
		ВН	СН1	СН2	НН
Средневзвешенная цена (тариф) поставки электроэнергии (мощности) потребителям (до отказа от «последней мили»), руб./МВтч					
Полезный отпуск всего, в том числе потребители «последней мили» млн. кВтч					
в том числе: объем полезного отпуска потребителям «последней мили», млн. кВтч					
Расходы РСК (в том числе по оплате потерь), млн. руб.					
Расходы на содержание сетей ОАО «ФСК ЕЭС» всего, тыс. руб.		X	X	X	X
Заявленная мощность всех потребителей, присоединенных к сетям ФСК, мВт					
в том числе: заявленная мощность потребителей по договорам «последней мили», мВт					
Заявленная мощность потребителей присоединенных к сетям РСК, мВт					
Эффект от расторжения договоров «последней мили», млн. руб.		X	X	X	X
в том числе:					
дополнительная нагрузка потребителей «котла» (выпадающая выручка ТСО), млн. руб.		X	X	X	X
за счет увеличения перекрестного субсидирования населения, млн. руб.		X	X	X	X
Средняя цена (тариф) для потребителей (в случае отказа от «последней мили») руб./МВтч					
Изменение цены (тарифа), %					