



**КонсультантПлюс**  
надежная правовая поддержка

Приказ ФСТ России от 24.12.2014 N 2390-э  
"Об утверждении Методических указаний по  
учету степени загрузки объектов  
электросетевого хозяйства при формировании  
тарифов и (или) их предельных минимальных  
и (или) максимальных уровней на услуги по  
передаче электрической энергии"  
(Зарегистрировано в Минюсте России  
24.02.2015 N 36195)

Документ предоставлен **КонсультантПлюс**

[www.consultant.ru](http://www.consultant.ru)

Дата сохранения: □ 28.08.2018

Зарегистрировано в Минюсте России 24 февраля 2015 г. N 36195

## ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

**ПРИКАЗ**  
от 24 декабря 2014 г. N 2390-э

### **ОБ УТВЕРЖДЕНИИ МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ ПО УЧЕТУ СТЕПЕНИ ЗАГРУЗКИ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ПРИ ФОРМИРОВАНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ МИНИМАЛЬНЫХ И (ИЛИ) МАКСИМАЛЬНЫХ УРОВНЕЙ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26 марта 2003 года 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, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, N 1, ст. 13; N 7, ст. 905; N 11, ст. 1502; N 23, ст. 3263; N 30 (часть I), ст. 4590, ст. 4596; N 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587; N 53 (часть I), ст. 7616; 2013, N 14, ст. 1643; N 45, ст. 5797; N 48, ст. 6165; 2014, N 16, ст. 1840; N 30 (часть I), ст. 4218; N 42, ст. 5615), [Положением](#) о Федеральной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года 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; 2011, N 14, ст. 1935; N 32, ст. 4831; N 42, ст. 5925; 2013, N 11, ст. 1126; N 13, ст. 1555; N 33, ст. 4386; N 45, ст. 5811, ст. 5822; 2014, N 46, ст. 6365; N 50, ст. 7099), [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 24, ст. 3185; N 28, ст. 3897; N 41, ст. 5636; 2013, N 1, ст. 68; N 21, ст. 2647; N 22, ст. 2817; N 26, ст. 3337; N 27, ст. 3602; N 31, ст. 4216, ст. 4234; N 35, ст. 4528; N 44, ст. 5754; N 47, ст. 6105; 2014, N 2 (часть I), ст. 89, ст. 131; N 8, ст. 813; N 9, ст. 919; N 11, ст. 1156; N 23, ст. 2994; N 25, ст. 3311; N 28, ст. 4050; N 32, ст. 4521; N 33, ст. 4596; N 34, ст. 4659, ст. 4677; N 35, ст. 4769; N 44, ст. 6078; N 50, ст. 7094) приказываю:

1. Утвердить [Методические указания](#) по учету степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании тарифов и (или) их предельных минимальных и (или) максимальных уровней на услуги по передаче электрической энергии согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель  
Федеральной службы по тарифам  
С.НОВИКОВ

Приложение  
к приказу  
Федеральной службы по тарифам  
от 24 декабря 2014 г. N 2390-э

**МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ  
ПО УЧЕТУ СТЕПЕНИ ЗАГРУЗКИ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО  
ХОЗЯЙСТВА ПРИ ФОРМИРОВАНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ  
МИНИМАЛЬНЫХ И (ИЛИ) МАКСИМАЛЬНЫХ УРОВНЕЙ НА УСЛУГИ  
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по учету степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании тарифов и (или) их предельных минимальных и (или) максимальных уровней на услуги по передаче электрической энергии (далее - Методические указания), разработаны в соответствии с Федеральным [законом](#) от 26 марта 2003 года 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, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, N 1, ст. 13; N 7, ст. 905; N 11, ст. 1502; N 23, ст. 3263; N 30 (часть I), ст. 4590, ст. 4596; N 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587; N 53 (часть I), ст. 7616; 2013, N 14, ст. 1643; N 45, ст. 5797; N 48, ст. 6165; 2014, N 16, ст. 1840; N 30 (часть I), ст. 4218; N 42, ст. 5615), [Основами](#) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 24, ст. 3185; N 28, ст. 3897; N 41, ст. 5636; 2013, N 1, ст. 68; N 21, ст. 2647; N 22, ст. 2817; N 26, ст. 3337; N 27, ст. 3602; N 31, ст. 4216, ст. 4234; N 35, ст. 4528; N 44, ст. 5754; N 47, ст. 6105; 2014, N 2 (часть I), ст. 89, ст. 131; N 8, ст. 813; N 9, ст. 919; N 11, ст. 1156; N 23, ст. 2994; N 25, ст. 3311; N 28, ст. 4050; N 32, ст. 4521; N 33, ст. 4596; N 34, ст. 4659, ст. 4677; N 35, ст. 4769; N 44, ст. 6078; N 50, ст. 7094) (далее - Основы ценообразования).

2. Методические указания предназначены для использования федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике (далее - регулирующие органы), а также территориальными сетевыми организациями (далее - регулируемые организации) при расчете тарифов и (или) их предельных минимальных и (или) максимальных уровней на услуги по передаче электрической энергии.

3. Методические указания определяют порядок учета степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства при формирования необходимой валовой выручки, принимаемой к расчету при установлении тарифов.

4. Понятия, используемые в Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Федеральном [законе](#) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", и [Основах](#) ценообразования.

II. Учет степени загрузки объектов электросетевого  
хозяйства при формировании тарифов и (или) их предельных  
минимальных и (или) максимальных уровней на услуги  
по передаче электрической энергии

5. Учет степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании необходимой валовой выручки, принимаемой к расчету при установлении тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, производится по следующим формулам:

- при определении стоимости объекта, подлежащей включению в базу инвестированного капитала:

$$S_j^{корр} = S_j * K_j,$$

где:

$j$  - объект электросетевого хозяйства;

$S_j^{корр}$  - скорректированная стоимость объекта электросетевого хозяйства  $j$  в эксплуатации, необходимого для осуществления регулируемой деятельности, подлежащая включению в базу инвестированного капитала (тыс. руб.);

$S_j$  - стоимость объекта электросетевого хозяйства  $j$  в эксплуатации, необходимого для осуществления регулируемой деятельности, определяемая в соответствии с Основами ценообразования, Методическими [указаниями](#) по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30 марта 2012 года N 228-э (зарегистрирован Минюстом России 10 апреля 2012 года, регистрационный N 23784), (тыс. руб.);

$K_j$  - степень загрузки вводимого после строительства объекта электросетевого хозяйства  $j$ , определяемая в соответствии с Методическими [указаниями](#) по определению степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, а также по определению и применению коэффициентов совмещения максимума потребления электрической энергии (мощности) при определении степени загрузки таких объектов, утвержденными приказом Минэнерго России от 6 мая 2014 года N 250 (зарегистрирован Минюстом России 30 мая 2014 года, регистрационный N 32513).

- при определении планируемого значения параметров расчета тарифов размера активов:

$$UE_j^{корр} = UE_j^ф \times K_j,$$

где:

$UE_j^{корр}$  - фактическое количество условных единиц, относящихся к объекту электросетевого

хозяйства  $j$  в эксплуатации, необходимому для осуществления регулируемой деятельности, учитываемое при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

$VE_j^\phi$  - фактическое количество условных единиц, относящихся к объекту электросетевого хозяйства  $j$  в эксплуатации, необходимому для осуществления регулируемой деятельности, определяемое в соответствии с приложением к настоящим Методическим указаниям.

6. Учет степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании необходимой валовой выручки, принимаемой к расчету при установлении тарифов с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат), а также с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, производится по следующим формулам:

- при определении планируемого значения параметров расчета тарифов размера активов:

$$VE_j^{корр} = VE_j^\phi \times K_j,$$

где:

$VE_j^{корр}$  - фактическое количество условных единиц, относящихся к объекту электросетевого хозяйства  $j$  в эксплуатации, необходимому для осуществления регулируемой деятельности, учитываемое при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

$VE_j^\phi$  - фактическое количество условных единиц, относящихся к объекту электросетевого хозяйства  $j$  в эксплуатации, необходимому для осуществления регулируемой деятельности, определяемое в соответствии с [приложением](#) к настоящим Методическим указаниям.

- при определении расходов на амортизацию основных средств амортизационные отчисления по каждому объекту электросетевого хозяйства определяются по формуле:

$$A_j^{корр} = A_j \times K_j,$$

где:

$A_j^{корр}$  - амортизационные отчисления по объекту электросетевого хозяйства  $j$  в эксплуатации, необходимому для осуществления регулируемой деятельности, учитываемые при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (тыс. руб.);

$A_j$  - амортизационные отчисления по объекту электросетевого хозяйства  $j$  в эксплуатации, необходимому для осуществления регулируемой деятельности, определяемые в соответствии с Методическими [указаниями](#) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года N 98-э (зарегистрирован Минюстом

---

России 29 февраля 2012 года, регистрационный N 23367), (тыс. руб.).

Приложение  
к Методическим указаниям  
по учету степени загрузки  
объектов электросетевого  
хозяйства при формировании  
тарифов и (или) их предельных  
минимальных и (или) максимальных  
уровней на услуги по передаче  
электрической энергии,  
утвержденным приказом  
Федеральной службы по тарифам  
от 24 декабря 2014 г. N 2390-э

Таблица 1

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП)  
 и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах  
 в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного  
 использования и материала опор

	Напряжение , кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя женно сть	Объем условных единиц	Коэффициент загрузки вводимого после строительства объекта электросетево го хозяйства <*>	Фактический объем условных единиц с учетом применения коэффициента степени загрузки
				у/100 км	км	У	К	У.Е. <sup>коэф</sup>
1	2	3	4	5	6	$7 = 5 * 6 / 100$	8	$9 = 7 * 8$
	1150	-	металл	800				
	750	1	металл	600				
	400 - 500	1	металл	400				
			ж/бетон	300				
	330	1	металл	230				
			ж/бетон	170				
ВЛЭП		2	металл	290				

				ж/бетон	210				
		220	1	дерево	260				
				металл	210				
				ж/бетон	140				
				2	металл	270			
		ж/бетон	180						
		110 - 150	1	дерево	180				
				металл	160				
				ж/бетон	130				
			2	металл	190				
				ж/бетон	160				
КЛЭП	220	-	-	-	3000				
	110	-	-	-	2300				
	ВН, всего								
	35		1	дерево	170				
				металл	140				
				ж/бетон	120				
ВЛЭП				2	металл	180			



			ж/бетон	150				
			дерево	160				
	1 - 20	-	дерево на ж/б пасынках	140				
			ж/бетон, металл	110				
1	2	3	4	5	6	$7 = 5 * 6 / 100$		
КЛЭП	20 - 35	-	-	470				
	3 - 10	-	-	350				
СН, всего								
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260				
			дерево на ж/б пасынках	220				
			ж/бетон, металл	150				
КЛЭП	до 1 кВ	-		270				
НН, всего								

Примечание:

При расчете условных единиц протяженность ВЛЭП - 0,4 кВ от линии до ввода в здании не учитывается.

Условные единицы по ВЛЭП - 0,4 кВ учитывают трудозатраты на обслуживание и ремонт:

- а) воздушных линий в здании;
- б) линий с совместной подвеской проводов.

Условные единицы по ВЛЭП 0,4 - 20 кВ учитывают трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4 - 20 кВ.

Кабельные вводы учтены в условных единицах КЛЭП напряжением до 1 кВ.

Расчет условных единиц с учетом степени загрузки необходимо производить отдельно по каждому объекту электросетевого хозяйства.

-----

<\*> Коэффициент загрузки вводимого после строительства объекта электросетевого хозяйства, определяемый в соответствии с Методическими [указаниями](#) по определению степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, утвержденными приказом Минэнерго России от 06.05.2014 N 250.

Таблица 2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах

N п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжени е, кВ	Количество условных единиц(у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Коэффициент загрузки вводимого после строительства	Фактический объем условных единиц с учетом
-------	--------------	-------------------	--------------------	--	-----------------------------	-----------------------	--	--

1	2	3	4	у/ед. изм.	ед. изм.	У	объекта электросетево го хозяйства <*>	применения коэффициент а степени загрузки
				5	6	7 = 5 * 6	К	У.Е. <sup>контр</sup>
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6	8	9 = 7 * 8
1	Подстанция	П/ст	1150	1000				
			750	600				
			400 - 500	500				
			330	250				
			220	210				
			110 - 150	105				
			35	75				
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60				
			750	43				
			400 - 500	28				
			330	18				
			220	14				
			110 - 150	7,8				
			35	2,1				

			1 -20	1,0				
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180				
			750	130				
			400 - 500	88				
			330	66				
			220	43				
			110 - 150	26				
			35	11				
			1 - 20	5,5				
4	Масляный выключатель	"-"	220	23				
			110 - 150	14				
			35	6,4				
			1 - 20	3,1				
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35				
			330	24				
			220	19				
			110 - 150	9,5				
			35	4,7				

6	Выключатель нагрузки	-"	1 - 20	2,3				
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-"	1 - 20	26				
1	2	3	4	5	6	$7 = 5 * 6$		
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1-20	48				
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4				
			1 - 20	2,4				
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,5				
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,3				
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3				
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5				
14	Итого		ВН	-	-			
			СН	-	-			
			НН	-	-			

---

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

Примечание:

В п. 1 учтены трудозатраты оперативного персонала подстанций напряжением 35 - 1150 кВ.

Условные единицы по пп. 2 - 9 учитывают трудозатраты по обслуживанию и ремонту оборудования, не включенного в номенклатуру условных единиц (трансформаторы напряжения, аккумуляторные батареи, сборные шины и т.д.), резервного оборудования.

Условные единицы по п. 2 "Силовые трансформаторы 1 - 20 кВ" определяются только для трансформаторов, используемых для собственных нужд подстанций 35 - 1150 кВ.

По пп. 3 - 6 учтены дополнительные трудозатраты на обслуживание и ремонт устройств релейной защиты и автоматики, а для воздушных выключателей (п. 3) - дополнительно трудозатраты по обслуживанию и ремонту компрессорных установок.

Значения условных единиц пп. 4 и 6 "Масляные выключатели 1 - 20 кВ" и "Выключатели нагрузки 1 - 20 кВ" относятся к коммутационным аппаратам, установленным в распределительных устройствах 1 - 20 кВ подстанций 35 - 1150 кВ, ТП, КТП и РП 1 - 20 кВ, а также к секционирующим коммутационным аппаратам на линиях 1 - 20 кВ.

Объем РП 1 - 20 кВ в условных единицах определяется по количеству установленных масляных выключателей (п. 4) и выключателей нагрузки (п. 6). При установке в РП трансформаторов 1 - 20/0,4 кВ дополнительные объемы обслуживания определяются по п. 11 или 12.

По пп. 10 - 12 дополнительно учтены трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4 - 20 кВ.

По пп. 1, 2 условные единицы относятся на уровень напряжения, соответствующий первичному напряжению.

Условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций.

Относительно элегазовых и вакуумных выключателей, используемых на объектах электроэнергетики, трудозатраты по обслуживанию и ремонту данного оборудования по количеству условных единиц приравниваются к масляным выключателям на соответствующем уровне напряжения.

Расчет условных единиц с учетом степени загрузки необходимо производить отдельно по каждому объекту электросетевого хозяйства.

-----

<\*> Коэффициент загрузки вводимого после строительства объекта электросетевого хозяйства, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по определению степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, утвержденными приказом Минэнерго России от 06.05.2014 N 250.

