



# КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРИКАЗ

26 декабря 2017 г.

№ 53/2

Волгоград

Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2018 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", 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, постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" и приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям", Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, комитет тарифного регулирования Волгоградской области п р и к а з ы в а е т:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области согласно приложению 1.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области согласно приложению 2.

3. Утвердить формулы расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 3.

4. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) в размере 550 рублей (с НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

5. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих

устройств заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с НДС), при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства.

6. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства.

7. Определить расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах "г" и "д" пункта 7 и подпунктах "а" и "д" пункта 18 Правил 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, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с настоящим документом в размере не более 550 рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, являющиеся выпадающими доходами сетевой организации, связанными с технологическим присоединением к электрическим сетям, согласно приложению 4.

8. Установить расходы от технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, согласно приложению 5.

9. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2018 г.

**Председатель комитета тарифного  
регулирующего Волгоградской области**



**С.А.Горелова**



ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к приказу  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 26 декабря 2017 г. № 53/2

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области \*

Наименование	по постоянной схеме электроснабжения	по временной схеме электроснабжения
С <sub>1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б") по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17, руб./присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям:	12921,64	12921,64
С <sub>1.1</sub> - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	3985,57	3985,57
С <sub>1.2</sub> - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	8936,07	8936,07

С <sub>2</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах в расчете на 1 км линий:		
материал провода:	сечение жилы	руб/км (без учета НДС)
для территорий городских населенных пунктов		
на уровне напряжения 0,4 - 1 кВ изолированным проводом		
- сталеалюминевый	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1 168 611,18
	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1 467 130,67
- алюминиевый	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1 144 887,19
на уровне напряжения 6 - 10 кВ изолированным проводом		

\* Стандартизированные тарифные ставки С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>, С<sub>5</sub> для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равны нулю.

- сталеалюминиевый	до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1 880 775,38
	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1 916 822,91
- алюминиевый	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1 816 662,89
	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2 162 248,53
на уровне напряжения 6 - 10 кВ неизолированным		
- сталеалюминиевый	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2 030 730,79
для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
на уровне напряжения 6 - 10 кВ изолированным проводом		
- сталеалюминиевый	до 50 мм <sup>2</sup> включительно	2 328 120,62
- алюминиевый	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	3 102 815,26

C<sub>3</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий на территории городских населенных пунктов:

материал изоляции:	сечение жилы	руб./км. (без учета НДС)
для территорий городских населенных пунктов		
на уровне напряжения 0,4 - 1 кВ		
в траншеях многожильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1 883 633,07
- бумажная	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2 238 401,50
	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1 635 102,37
в каналах одножильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2 496 982,08
	от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	3 158 555,94
в каналах многожильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1 932 691,20
	от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2 440 644,43
методом горизонтально направленного бурения многожильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2 331 933,23
на уровне напряжения 6 - 10 кВ		
в траншеях многожильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2 760 858,65
- бумажная	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1 483 933,47
	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2 276 017,74
	от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2 437 697,03
в каналах многожильным кабелем		
- бумажная	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1 795 735,52
	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2 463 848,17
	от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	3 132 686,02
методом горизонтально направленного бурения одножильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2 694 523,87



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к приказу  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 26 декабря 2017 г. № 53/2

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ**  
для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт \*

Наименование	по постоянной схеме электроснабжения			по временной схеме электроснабжения		
	до 15 кВт включительно	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 15 кВт включительно	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
$C_1^{max}$ - ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17, руб./кВт. (без учета НДС) в том числе по мероприятиям:	1245,17	431,67	77,21	1245,17	431,67	62,12
$C_{1.1}^{max}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	390,11	87,87	16,75	390,11	87,87	16,75
$C_{1.2}^{max}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	855,06	343,80	60,46	855,06	343,80	45,37

\* Ставки за единицу максимальной мощности  $C_2^{max}$ ,  $C_3^{max}$ ,  $C_4^{max}$ ,  $C_5^{max}$  для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равны нулю.

методом горизонтально направленного бурения многожильным кабелем		
- бумажная	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	6 519 800,91
	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	7 611 129,97
	от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	7 035 962,99

С <sub>4</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования:	
Наименование оборудования	руб./шт. (без учета НДС)
Распределительный пункт на уровне напряжения 6-10 кВ:	13 688 538,84

С <sub>5</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения 6-10 кВ:	
для территорий городских населенных пунктов	
трансформаторная мощность, кВА	руб./кВт. (без учета НДС)
однотрансформаторные	
от 100 до 250 кВА включительно	3 894,86
от 250 до 500 кВА включительно	2 799,06
от 500 до 900 кВА включительно	4 912,26
двухтрансформаторные	
от 100 до 250 кВА включительно	11 116,14
от 250 до 500 кВА включительно	7 899,64
от 500 до 900 кВА включительно	5 561,84
свыше 900 кВА	2 508,67
для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	
однотрансформаторные	
от 500 до 900 кВА включительно	9 898,14

$C_2^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий в расчете на 1 кВт максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение:		
материал провода:	сечение жилы	руб./кВт. (без учета НДС)
для территорий городских населенных пунктов		
на уровне напряжения 0,4 - 1 кВ изолированным проводом		
- сталеалюминиевый	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2 217,76
	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2 370,99
- алюминиевый	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1 988,49
на уровне напряжения 6 - 10 кВ изолированным проводом		
- сталеалюминиевый	до 50 мм <sup>2</sup> включительно	2 486,80
	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	3 237,91
- алюминиевый	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1 519,71
	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	486,51
на уровне напряжения 6 - 10 кВ неизолированным		
- сталеалюминиевый	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	3 629,93
для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
на уровне напряжения 6 - 10 кВ изолированным проводом		
- сталеалюминиевый	до 50 мм <sup>2</sup> включительно	592,01
- алюминиевый	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	688,04

$C_3^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи в расчете на 1 кВт максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение:		
материал изоляции:	сечение жилы	руб./кВт. (без учета НДС)
для территорий городских населенных пунктов		
на уровне напряжения 0,4 - 1 кВ		
в траншеях многожильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2 856,82
- бумажная	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	259,18
	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1 507,28
в каналах одножильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2 434,56
	от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	1 600,34
в каналах многожильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	148,30
	от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	122,03
методом горизонтально направленного бурения многожильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	221,67

на уровне напряжения 6 - 10 кВ		
в траншеях многожильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	11 614,01
- бумажная	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1 815,10
	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2 129,56
	от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	4 097,48
в каналах многожильным кабелем		
- бумажная	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	144,39
	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	111,64
	от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	111,58
методом горизонтально направленного бурения одножильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2 318,15
методом горизонтально направленного бурения многожильным кабелем		
- бумажная	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2 788,71
	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1 636,77
	от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	1 478,75

$C_4^{max}$  - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования в расчете на 1 кВт максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение:

Наименование оборудования	руб./кВт. (без учета НДС)
Распределительный пункт на уровне напряжения 6-10 кВ:	3 299,64





ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к приказу  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 26 декабря 2017 г. № 53/2

ФОРМУЛЫ

расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок

1. При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили"

$$П = C_1$$

2. При условии наличия мероприятий "последней мили" согласно техническим условиям

$$П = C_1 + \left( \sum (C_2 \cdot L^{ВЛ}) + \sum (C_3 \cdot L^{КЛ}) + \sum (C_4 \cdot K) + \sum (C_5 \cdot N) \right) \cdot \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[ \prod_{n=a}^{b/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right\}$$

где:

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5$  – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 1 настоящего приказа;

$L^{ВЛ}$  – протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

$L^{КЛ}$  – протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

$K$  – количество пунктов секционирования, шт.

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт.

$I_n$  – произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на  $n$ -й год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на  $n$ -й год).

$a$  – год, следующий за годом, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

$b$  – последний год периода, указанного в технических условиях.

$b/2$  – половина периода, указанного в технических условиях.

Выражение в фигурных скобках принимается равным единице, в случае если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период меньший либо равный одному году.



ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к приказу  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 26 декабря 2017 г. № 53/2

**ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ**

сетевых организаций Волгоградской области, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование организации	Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, тыс.руб. (без НДС)	
		до 15 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
1.	ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго")	60339,138	23036,514
2.	ПАО "Волгоградоблэлектро"	59166,438	13074,392
3.	МУПП "Волгоградские межрайонные электрические сети"	31937,621	20879,603
4.	МКП "Волжские межрайонные электросети"	2276,088	2393,148
5.	ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"	8497,822	3591,146
6.	АО "Оборонэнерго" (филиал "Южный")	70,581	-
7.	ОАО "РЖД"	167,340	-



ПРИЛОЖЕНИЕ 5

к приказу  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 26 декабря 2017 г. № 53/2

**РАСХОДЫ**

от технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы на 2018 г., тыс.руб. (без НДС)
1	ПАО "Волгоградоблэлектро"	1 521,468
2	МУПП "Волгоградские межрайонные электрические сети"	2 446,405



# КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРИКАЗ

26 декабря 2017 г.

№ 53/12

Волгоград

Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2018–2020 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Волгоградская ГРЭС"

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" и от 31 декабря 2009 г. № 1220 "Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг", Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, приказами ФСТ России от 06 августа 2004 г. № 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 17 февраля 2012 г. № 98-э "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки", от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 "Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг", от 18 марта 2015 г. № 421-э "Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э", приказами Минэнерго России от 29 ноября 2016 г. № 1256 "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций" и от 30 сентября 2014 г. № 674 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций", Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, комитет тарифного регулирования Волгоградской области п р и к а з ы в а е т:

1. Установить необходимую валовую выручку ООО "Волгоградская ГРЭС" на долгосрочный период регулирования согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для ООО "Волгоградская ГРЭС", в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению 2.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2018 г.

**Председатель комитета тарифного  
регулирования Волгоградской области**



**С.А.Горелова**



ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к приказу  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 26 декабря 2017 г. № 53/12

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА  
ООО "Волгоградская ГРЭС" на долгосрочный период  
регулирования (без учета оплаты потерь)

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ООО "Волгоградская ГРЭС"	2018	11275,37
	2019	8622,36
	2020	8675,72



**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ**  
для ООО "Волгоградская ГРЭС", в отношении которого тарифы на услуги  
по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных  
параметров регулирования деятельности сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
							Показатель средней продолжительно сти прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	
			млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО "Волгоградская ГРЭС"	2018	4,869	3,0	75,0	2,55	4,50546	0,78503	1,00000
		2019	x	3,0	75,0	2,55	4,43788	0,77325	1,00000
		2020	x	3,0	75,0	2,55	4,37131	0,76166	1,00000



# КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРИКАЗ

26 декабря 2017 г.

№ 53/24

Волгоград

### Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, приказами ФСТ России от 06 августа 2004 г. № 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 17 февраля 2012 г. № 98-э "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки", от 18 марта 2015 г. № 421-э "Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э", Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, комитет тарифного регулирования Волгоградской области п р и к а з ы в а е т:

установить с 01 января 2018 г. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями с календарной разбивкой согласно приложению.

Председатель комитета тарифного регулирования Волгоградской области



С.А.Горелова



ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 26 декабря 2017 г. № 53/24

**ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ**  
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов  
между сетевыми организациями на 2018 год (без НДС)

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ОАО "РЖД" (филиал Приволжская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго)	314776,04	207,80	1,82837	314776,04	207,80	1,82837
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ФБУ "Администрация "Волго-Дон" (филиал "ВЭС")	11041,49	4,21	0,02148	11041,49	4,21	0,02148
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "Газпром энерго" (Саратовский филиал)	1701957,96	34,21	2,85668	1701957,96	34,21	2,85668
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "Промышленные электрические системы"	84327,75	37,33	0,15635	84327,75	37,33	0,15635
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – АО "КАУСТИК" (филиал Волгоградская ТЭЦ-3)	217126,13	14,34	0,43892	217126,13	14,34	0,43892
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	252945,96	35,97	0,68701	252945,96	35,97	0,68701
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "Сельмаш-Трейд"	9900,77	238,23	0,29769	9900,77	238,23	0,29769
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ОАО "Объединенная энергетическая компания"	216967,74	0,00	0,70940	216967,74	0,00	0,70940



Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "ТРАНСЭЛ"	463777,68	221,17	0,87669	463777,68	221,17	0,87669
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "Волгоградская ГРЭС"	10962,67	2219,02	2,93367	10962,67	2219,02	2,93367
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ВОАО "Химпром"	97121,84	60,02	0,23735	97121,84	60,02	0,23735
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "Волжский метанол"	53827,25	28,30	0,15046	53827,25	28,30	0,15046
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "Волгаэнергосеть"	206655,21	244,02	0,78278	206655,21	244,02	0,78278
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – АО "Оборонэнерго" (Филиал "Южный")	317074,58	191,80	1,00511	317074,58	191,80	1,00511
ПАО "Волгоградоблэлектро" – ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго")	0,00	55,35	0,05535	0,00	55,35	0,05535
МУПП "Волгоградские межрайонные электрические сети" – ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго")	323644,47	411,97	1,22244	323644,47	411,97	1,22244
МУПП "Волгоградские межрайонные электрические сети" – ООО "Южная сетевая компания"	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
МКП "Волжские межрайонные электросети" – ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго")	43834,63	715,10	0,79914	43834,63	715,10	0,79914





# КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРИКАЗ

26 декабря 2017 г.

№ 53/25

Волгоград

О признании утратившими силу отдельных постановлений  
и приказов комитета тарифного регулирования Волгоградской области

В соответствии с Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, комитет тарифного регулирования Волгоградской области п р и к а з ы в а е т:

1. Признать утратившим силу постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 26 ноября 2014 г. № 47/4 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для АО "Северсталь канаты" (филиал "Волгоградский").

2. Признать утратившими силу следующие приказы комитета тарифного регулирования Волгоградской области:

от 30 декабря 2015 г. № 57/4 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2016–2020 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "ЖКХ-Сервис";

от 30 декабря 2015 г. № 57/15 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 26 ноября 2014 г. № 47/4 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для АО "Редаелли ССМ" (филиал "Волгоградский)";

от 30 ноября 2016 г. № 44/3 "Об утверждении платы за подключение к системе теплоснабжения ООО "Концессии теплоснабжения";

от 19 декабря 2016 г. № 50/58 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения ООО "Концессии водоснабжения" на 2017 год";

от 19 декабря 2016 г. № 50/59 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения МУП "Водопроводно-канализационное хозяйство" городского округа - город Волжский Волгоградской области на 2017 год";

от 19 декабря 2016 г. № 50/60 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения муниципального унитарного предприятия "Водоканал" Котельниковского городского поселения Котельниковского муниципального района Волгоградской области на 2017 год";

от 19 декабря 2016 г. № 50/61 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения МУП "Михайловское водопроводно-канализационное хозяйство" городского округа город Михайловка Волгоградской области на 2017 год";

от 19 декабря 2016 г. № 50/62 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения МУП "Водопроводно-канализационное хозяйство" городского округа город Урюпинск Волгоградской области на 2017 год";

от 19 декабря 2016 г. № 50/63 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения МУП г. Камышина "Производственное управление водопроводно-канализационного хозяйства" на 2017 год";

от 19 декабря 2016 г. № 50/64 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения МУП "Водоканал" городского поселения г. Котово Котовского муниципального района Волгоградской области на 2017 год";

от 19 декабря 2016 г. № 50/65 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью "Николаевское городское коммунальное хозяйство" на 2017 год";

от 19 декабря 2016 г. № 50/66 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения муниципального унитарного предприятия Светлоярского муниципального района Волгоградской области "Светлоярский ВодоКанал" на 2017 год";

от 19 декабря 2016 г. № 50/67 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП ЖКХ Райгородского сельского поселения Светлоярского муниципального района Волгоградской области "Райгородское коммунальное хозяйство" на 2017 год";

от 19 декабря 2016 г. № 50/68 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП ЖКХ "Кировское КХ" на 2017 год";

от 19 декабря 2016 г. № 50/69 "Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО "ЖКХ "Захоперский" Алексеевского муниципального района Волгоградской области на 2017 год";

от 19 декабря 2016 г. № 50/70 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения МУП ЖКХ "Большечепурниковское КХ" Светлоярского муниципального района волгоградской области на 2017 год";

от 19 декабря 2016 г. № 50/71 "Об утверждении платы за подключение к системе теплоснабжения ООО "Газпром теплоэнерго Волгоград" на 2017 год";

от 19 декабря 2016 г. № 50/72 "Об утверждении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО "КамышинТеплоЭнерго" на 2017 год";

от 23 декабря 2016 г. № 51/1 "Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2017 год";

от 23 декабря 2016 г. № 51/21 "Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2017 год";

от 23 декабря 2016 г. № 51/8 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2015 г. № 57/4 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2016–2020 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "ЖКХ-Сервис";

от 23 декабря 2016 г. № 51/18 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 26 ноября 2014 г. № 47/4

"Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для АО "Северсталь канаты" (филиал "Волгоградский");

от 23 декабря 2016 г. № 51/23 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год";

от 23 декабря 2016 г. № 51/24 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год";

от 23 декабря 2016 г. № 51/26 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2017 год";

от 23 декабря 2016 г. № 51/27 "Об установлении ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго");

от 23 декабря 2016 г. № 51/28 "Об установлении ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО "Волгоградоблэлектро";

от 23 декабря 2016 г. № 51/29 "Об установлении ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУПП "Волгоградские межрайонные электрические сети";

от 23 декабря 2016 г. № 51/30 "Об установлении ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МКП "Волжские межрайонные электросети";

от 23 декабря 2016 г. № 51/31 "Об установлении ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Газпром энерго" (Саратовский филиал);

от 23 декабря 2016 г. № 51/32 "Об установлении ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО "Оборонэнерго" (филиал "Южный");

от 23 декабря 2016 г. № 51/33 "Об установлении ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "РЖД" ("Желдорэнерго" – филиал ООО "ЭНЕРГОПРОМСБЫТ");

от 23 декабря 2016 г. № 51/34 "Об установлении ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ";

от 19 апреля 2017 г. № 12/1 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") и ООО "Волгоградская ГРЭС" на 2017 год";

от 28 июня 2017 г. № 20/1 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") и ООО "Волжский метанол" на 2017 год";

3. Признать утратившими силу пункт 2 приказа комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 27 декабря 2016 г. № 52/3 "О внесении изменений в постановление Управления по региональным тарифам Администрации Волгоградской области от 12 октября 2006 г. № 15/2 "О согласовании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков на территории Волгоградской области" и приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области

от 23 декабря 2016 г. № 51/1 "Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2017 год".

4. Признать утратившими силу пункты 1–4 приказа комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28 июня 2017 г. № 20/7 "О внесении изменений в отдельные постановления и приказы комитета тарифного регулирования Волгоградской области".

5. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2018 г. и подлежит официальному опубликованию.

**Председатель комитета тарифного  
регулирования Волгоградской области**



**С.А.Горелова**