



## КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРИКАЗ

26 декабря 2018 г.

№ 48/10

Волгоград

О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 26 декабря 2017 г. № 53/12 "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" и 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", приказом 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", 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. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 26 декабря 2017 г. № 53/12 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2018–2020 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Волгоградская ГРЭС" следующие изменения:

приложение 1 изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2019 г.

Председатель комитета тарифного  
регулирования Волгоградской области

С.А.Горелова





ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу  
Комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 26 декабря 2018 г. №48/10

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	9543,81
	2020	8675,72



# КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРИКАЗ

26 декабря 2018 г.

№ 48/1

Волгоград

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2019 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  $C_1^{max}$ ,  $C_2^{max}$ ,  $C_3^{max}$ ,  $C_4^{max}$  согласно приложению 2; ставки за единицу максимальной мощности  $C_5^{max}$  установить равными стандартизированным тарифным ставкам для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области  $C_5$ .

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 (погреба, сараи), 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 2019 год, согласно приложению 5.

9. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2019 г.

Председатель комитета тарифного  
регулирования Волгоградской области



С.А.Горелова



ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к приказу  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 26 декабря 2018 г. № 48/1

**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:	11919,87	11919,87
С <sub>1.1</sub> - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	3036,95	3036,95
С <sub>1.2</sub> - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	8882,93	8882,93

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		
- сталеалюминиевый	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1 038 695,77
	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1 390 834,21
на уровне напряжения 6–10 кВ изолированным проводом		
- сталеалюминиевый	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1 981 790,93
- алюминиевый	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1 894 341,11
на уровне напряжения 6–10 кВ неизолированным		
- сталеалюминиевый	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2 117 562,28

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	2 427 668,13
на уровне напряжения 6–10 кВ неизолированным		
- сталеалюминиевый	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1 698 766,18

С <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>	1 974 446,91
- бумажная	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2 334 112,74
	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1 658 988,63
	от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2 728 035,00
на уровне напряжения 6–10 кВ		
в траншеях одножильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1 622 284,61
в траншеях многожильным кабелем		
- бумажная	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2 218 357,53
	от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2 727 189,08
методом горизонтально направленного бурения одножильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2 809 738,33
на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
на уровне напряжения 6–10 кВ		
в траншеях многожильным кабелем		
- бумажная	до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1 350 082,03

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:	15 035 811,46

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	



## ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к приказу  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 26 декабря 2018 г. № 48/1

**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:	1321,41	245,30	95,75	1280,92	245,30	95,75
$C_{1.1}^{max}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	349,23	50,83	25,31	314,68	50,83	25,31
$C_{1.2}^{max}$ – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	972,18	194,47	70,44	966,24	194,47	70,44

от 100 до 250 кВА включительно	2 933,04
от 250 до 500 кВА включительно	2 918,75
от 500 до 900 кВА включительно	3 585,87
двухтрансформаторные	
от 100 до 250 кВА включительно	7 689,27
от 250 до 500 кВА включительно	5 464,35
от 500 до 900 кВА включительно	3 930,03
для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	
однотрансформаторные	
от 500 до 900 кВА включительно	10 321,38

---

\* Стандартизированные тарифные ставки  $C_2, C_3, C_4, C_5$  для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равны нулю.



$C_2^{max}$ – 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>	2 156,85
	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2 254,62
на уровне напряжения 6–10 кВ изолированным проводом		
- сталеалюминиевый	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	3 112,84
- алюминиевый	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	216,50
на уровне напряжения 6–10 кВ неизолированным		
- сталеалюминиевый	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	3 785,14
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	617,32
на уровне напряжения 6–10 кВ неизолированным		
- сталеалюминиевый	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1 345,12

$C_3^{max}$ – 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>	2 927,33
- бумажная	от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	270,27
	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1 832,85
	от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	5 828,07
на уровне напряжения 6–10 кВ		
в траншеях одножильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	584,02
в траншеях многожильным кабелем		
- бумажная	от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	8 640,19
	от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	8 522,78
методом горизонтально направленного бурения одножильным кабелем		
- резиновая и пластмассовая	от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2 417,27
на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
на уровне напряжения 6–10 кВ		

в траншеях многожильным кабелем		
- бумажная	до 50 мм <sup>2</sup> включительно	5 042,95

$C_4^{max}$ – 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:	3 496,70

---

\* 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.



ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к приказу  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 26 декабря 2018 г. № 48/1

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 2018 г. № 48/1

**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")	62 293,398	21 107,848
2.	ПАО "Волгоградоблэлектро"	73 824,638	13 635,813
3.	ПАО "Волгоградские межрайонные электрические сети"	19 270,047	15 646,320
4.	МКП "Волжские межрайонные электросети"	37 898,439	3 809,109
5.	ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"	14 241,475	1 175,058
6.	АО "Оборонэнерго" (филиал "Северо-Кавказский")	9,323	-
7.	ОАО "РЖД"	238,392	-



ПРИЛОЖЕНИЕ 5

к приказу  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 26 декабря 2018 г. № 48/1

**РАСХОДЫ**

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

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы на 2019 г., тыс.руб. (без НДС)
1.	ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго")	620,666
2.	ПАО "Волгоградоблэлектро"	2290,042
3.	МКП "Волжские межрайонные электросети"	1614,080



# КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРИКАЗ

26 декабря 2018 г.

№ 48/23

Волгоград

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 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" и 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:

1. Установить с 01 января 2019 г. единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой прочим потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 1.

2. Установить с 01 января 2019 г. единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, с календарной разбивкой согласно приложению 2.

3. Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии приведен в приложении 3 к настоящему приказу.

4. Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии приведены в приложении 4 к настоящему приказу.

Председатель комитета тарифного регулирования Волгоградской области



С.А.Горелова



## ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ

на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области, поставляемой прочим потребителям, на 2019 год

26 декабря 2018 г. №48/23

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				Итого	ВН	СН-I	СН-II	ИИ
			3	4	5	6					
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)										
1.1	Двухставочный тариф										
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	x	1049649,86	1278383,62	1638878,56				1652671,83	
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	x	96,41	152,00	347,75				1115,02	
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	x	1,28917	1,94449	3,26440				4,77925	
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.		2182194,927	64568,057	868181,158				33300,000	
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт.мес.	x	668876,26	668876,26	668876,26				46566,32	
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)										
2.1	Двухставочный тариф										
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	x	1074551,19	1287530,83	1668730,33				1669341,89	
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	x	96,48	152,02	347,67				1113,31	
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	x	1,31349	2,00432	3,30137				4,87063	
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.		2691299,841	61433,897	899047,064				78915,000	
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт.мес.	x	759240,22	759240,22	759240,22				147266,64	



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к приказу  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 26 декабря 2018 г. №48/23

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ**  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области,  
поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2019 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.<sup>1</sup></p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,20689	1,72351
1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы</p>			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	<p>социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.<sup>1</sup></p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,15689	0,64851
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.<sup>1</sup></p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,15689	0,64851
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации,</p>			





**РАЗМЕР ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ**  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области на 2019 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	
1	2	3	4	5	6	
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с приложением № 1 к настоящему приказу:				7	
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)				1 полугодие	
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	380773,60	609507,36	970002,30	1606105,52
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	96,41	152,00	347,75	1115,02
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,55612	1,04083	2,08461	4,23166
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)					2 полугодие
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	315310,97	528290,61	909490,11	1522075,25
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	96,48	152,02	347,67	1113,31
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,47356	0,94582	1,97020	4,04229

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. <sup>1</sup>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,15689	0,64851
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. <sup>1</sup>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,20689	1,72351
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. <sup>1</sup>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,20689	1,72351
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. <sup>1</sup>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,20689	1,72351

<sup>1</sup> Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.



### ПОКАЗАТЕЛИ

для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области на 2019 год

№ п/п.	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие						2 полугодие							
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения							
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН						
1	2	3	5	6	7	8	10	11	12	13						
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением № 1 к настоящему приказу: Планный объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт.ч.	1518,827	78,808	872,272	1270,835	1832,939	66,712	819,182	1234,389						
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей: Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3:															
1.1.1	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые															

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации тыс. руб.	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение тыс. руб.	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) млн. кВт.ч
1	ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго")	7800646,727	84021,912	663,223
2	ПАО "Волгоградоблэнерго"	2045395,307	89750,493	196,003
3	ПАО "Волгоградские межрайонные электрические сети"	823943,879	34916,367	281,685
4	МКП "Волжские межрайонные электросети"	488687,674	43321,628	78,553
5	ОАО "РЖД" (филиал Приволжская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго)	238003,338	238,392	36,181
6	ФБУ "Администрация "Волго-Дон" (филиал "ВЭС")	1277,264	-	2,959
7	ООО "Газпром энерго" (Саратовский филиал)	82237,479	-	0,399
8	ООО "Промышленные электрические системы"	21933,566	-	2,364
9	АО "КАУСТИК" (филиал Волгоградская ТЭЦ-3)	229427,371	-	3,043
10	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	67437,514	-	1,204
11	АО "Оборонэнерго" (филиал "Северо-Кавказский")	26560,409	9,323	3,069
12	ОАО "Объединенная энергетическая компания"	27588,702	-	0,892
13	ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"	32318,816	15416,533	4,118
14	ООО "ТРАНСЭЛ"	9638,818	-	0,802
15	ООО "Сельмаш-Трейд"	1532,883	-	2,164
16	ООО "Волгоградская ГРЭС"	9543,806	-	12,113
17	ВАО "Химпром"	9909,304	-	1,410
18	ООО "Волжский метанол"	16701,217	-	1,413
	ВСЕГО	11932784,074	267674,648	1291,595



№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие						2 полугодие								
			Диапазоны напряжения			Диапазоны напряжения			Диапазоны напряжения			Диапазоны напряжения					
			ВН	СН-I	СН-II	ВН	СН-I	СН-II	ВН	СН-I	СН-II	ВН	СН-I	СН-II			
1	2	3	5	6	7	8	10	11	12	13	социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии						
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч.	-	-	-	244,352	-	-	-	-	256,730	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)					
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства											Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)					
1.1.4.1		млн. кВт.ч.	1,786	7,972	66,889	3,830	1,877	8,377	70,284	4,025	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений						
1.1.4.2		млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)						
	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации										Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)						
1.1.4.3		млн. кВт.ч.	-	-	1,565	0,985	-	-	1,644	1,035	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергетики, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.						

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие						2 полугодие						
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения						
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	5	6	7	8	10	11	12	13					
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч.	-	-	0,060	0,069	-	-	0,063	0,072					
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.														
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч.	1,233	-	12,842	0,797	1,296	-	13,493	0,837					
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт.ч.	1510,436	68,845	729,335	322,534	1824,121	56,244	668,996	238,080					
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	305,614	19,154	260,311	411,009	365,335	16,707	243,569	395,897					
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:														
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	2,582	3,065	43,983	291,824	2,713	3,221	46,212	306,586					
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	303,032	16,089	216,328	119,185	362,622	13,486	197,357	89,311					







# КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРИКАЗ

26 декабря 2018 г.

№ 48/24

Волгоград

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 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 2019 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 2018 г. №48/24

**ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ**  
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов  
между сетевыми организациями на 2019 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)	235801,42	170,44	1,07860	235801,42	170,44	1,07860
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ФБУ "Администрация "Волго-Дон" (филиал "ВЭС")	11488,88	4,54	0,02312	11488,88	4,54	0,02312
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "Газпром энерго" (Саратовский филиал)	1561075,91	35,95	2,55872	1561075,91	35,95	2,55872
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "Промышленные электрические системы"	86273,82	46,21	0,16788	86273,82	46,21	0,16788
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – АО "КАУСТИК" (филиал Волгоградская ТЭЦ-3)	318649,13	17,43	0,46490	318649,13	17,43	0,46490
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	325238,31	42,20	0,84705	325238,31	42,20	0,84705
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "Сельмаш-Трейд"	11151,01	278,32	0,34660	11151,01	278,32	0,34660
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ОАО "Объединенная энергетическая компания"	257929,94	131,46	1,51595	257929,94	131,46	1,51595
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "ТРАНСЭЛ"	493903,23	366,63	1,61697	493903,23	366,63	1,61697

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 "Волгоградская ГРЭС"	11219,50	2790,73	3,53941	11219,50	2790,73	3,53941
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ВОАО "Химпром"	110019,03	81,93	0,28510	110019,03	81,93	0,28510
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "Волжский метанол"	54942,19	34,40	0,17283	54942,19	34,40	0,17283
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"	200725,52	177,92	0,65338	200725,52	177,92	0,65338
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – АО "Оборонэнерго" (филиал "Северо-Кавказский")	276377,28	206,39	0,81460	276377,28	206,39	0,81460
ПАО "Волгоградоблэлектро" – ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго")	-	37,54	0,03754	-	37,54	0,03754
ПАО "Волгоградские межрайонные электрические сети" – ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго")	360509,07	562,94	1,49572	360509,07	562,94	1,49572
МКП "Волжские межрайонные электросети" – ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго")	44812,19	689,60	0,77367	44812,19	689,60	0,77367





# КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРИКАЗ

26 декабря 2018 г.

№ 48/25

Волгоград

О признании утратившими силу отдельных 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 утратившими силу следующие постановления комитета тарифного регулирования Волгоградской области:

от 13 декабря 2013 г. № 60/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2014–2018 годы и долгосрочных параметров регулирования для ОАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго");

от 30 декабря 2014 г. № 57/1 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 13 декабря 2013 г. № 60/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2014–2018 годы и долгосрочных параметров регулирования для ОАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго");

от 29 января 2014 г. № 3/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2014–2018 годы и долгосрочных параметров регулирования для ОАО "Объединенная энергетическая компания";

от 28 ноября 2014 г. № 48/2 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 29 января 2014 г. № 3/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2014–2018 годы и долгосрочных параметров регулирования для ОАО "Объединенная энергетическая компания".

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

от 30 декабря 2015 г. № 57/19 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 13 декабря 2013 г. № 60/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2014–2018 годы и долгосрочных параметров регулирования для ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго");

от 23 декабря 2016 г. № 51/3 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 13 декабря 2013 г. № 60/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2014–2018 годы и долгосрочных параметров регулирования для ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго");

от 26 декабря 2017 г. № 53/4 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 13 декабря 2013 г. № 60/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2014–2018 годы и долгосрочных параметров регулирования для ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго");

от 30 декабря 2015 г. № 57/16 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 29 января 2014 г. № 3/1

"Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2014–2018 годы и долгосрочных параметров регулирования для ОАО "Объединенная энергетическая компания";

от 23 декабря 2016 г. № 51/19 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 29 января 2014 г. № 3/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2014–2018 годы и долгосрочных параметров регулирования для ОАО "Объединенная энергетическая компания";

от 26 декабря 2017 г. № 53/18 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 29 января 2014 г. № 3/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2014–2018 годы и долгосрочных параметров регулирования для ОАО "Объединенная энергетическая компания";

от 30 декабря 2015 г. № 57/5 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2016–2020 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Южная сетевая компания";

от 23 декабря 2016 г. № 51/9 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2015 г. № 57/5 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2016–2020 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Южная сетевая компания";

от 26 декабря 2017 г. № 53/11 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2015 г. № 57/5 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2016–2020 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Южная сетевая компания";

от 26 декабря 2017 г. № 53/3 "Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2018 год";

от 26 декабря 2017 г. № 53/23 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год";

от 26 декабря 2017 г. № 53/24 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год";

от 19 сентября 2018 г. № 29/1 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО "Волгоградские межрайонные электрические сети" и ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") на 2018 год".

### 3. Признать утратившими силу:

пункты 1, 3 приказа комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 29 июля 2015 г. № 29/8 "О внесении изменений в отдельные акты комитета тарифного регулирования Волгоградской области";

подпункт б) пункта 1 приказа комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 01 октября 2018 г. № 31/1 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 26 декабря 2017 г. № 53/24 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год" и признании утратившими силу отдельных постановлений и приказов комитета тарифного регулирования Волгоградской области".

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2019 г. и подлежит официальному опубликованию.

**Председатель комитета тарифного регулирования Волгоградской области**



**С.А.Горелова**



# КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРИКАЗ

26 декабря 2018 г.

№ 48/32

Волгоград

О признании утратившими силу некоторых 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 утратившими силу следующие приказы комитета тарифного регулирования Волгоградской области:

от 05 июля 2017 г. № 22/3 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения МУП "Многоотраслевое ЖКХ" Николаевского муниципального района на 2017–2018 годы";

от 19 июля 2017 г. № 24/1 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения ООО "Концессии теплоснабжения" на 2017–2018 годы;

от 06 сентября 2017 г. № 31/2 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального унитарного предприятия Киквидзенского района Волгоградской области "Жилищно-коммунальное хозяйство" на 2017–2018 годы";

от 20 декабря 2017 г. № 51/11 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения ООО "Концессии водоснабжения" на 2018 год";

от 20 декабря 2017 г. № 51/135 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения муниципального унитарного предприятия "Водопроводно-канализационное хозяйство" городского округа – город Волжский Волгоградской области на 2018 год";

от 20 декабря 2017 г. № 51/136 "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 2018 год";

от 20 декабря 2017 г. № 51/137 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения муниципального унитарного предприятия "Михайловское водопроводно-канализационное хозяйство" городского округа город Михайловка Волгоградской области на 2018 год";

от 20 декабря 2017 г. № 51/138 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения для потребителей муниципального унитарного

предприятия "Водопроводно-канализационное хозяйство" городского округа город Урюпинск Волгоградской области на 2018 год";

от 20 декабря 2017 г. № 51/139 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения муниципального унитарного предприятия г. Камышина "Производственное управление водопроводно-канализационного хозяйства" на 2018 год";

от 20 декабря 2017 г. № 51/140 "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 2018 год";

от 20 декабря 2017 г. № 51/141 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального унитарного предприятия "Николаевское городское коммунальное хозяйство" городского поселения г. Николаевск Николаевского муниципального района Волгоградской области на 2018 год";

от 20 декабря 2017 г. № 51/142 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения для потребителей ООО "Осока-Лик" (филиал ООО "Осока-Лик Водоканал") Светлоярского городского поселения муниципального района Волгоградской области на 2018 год";

от 20 декабря 2017 г. № 51/143 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП ЖКХ "Райгородское КХ" Светлоярского муниципального района Волгоградской области на 2018 год";

от 20 декабря 2017 г. № 51/144 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП ЖКХ "Кировское КХ" Светлоярского муниципального района Волгоградской области на 2018 год";

от 20 декабря 2017 г. № 51/145 "Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО "ЖКХ "Захоперский" Алексеевского муниципального района Волгоградской области на 2018 год";

от 20 декабря 2017 г. № 51/146 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения МУП ЖКХ "Большечепурниковское КХ" Светлоярского муниципального района волгоградской области на 2018 год";

от 20 декабря 2017 г. № 51/147 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения МУП "ВКХ городского поселения Петров Вал" Камышинского муниципального района Волгоградской области на 2018 год";

от 20 декабря 2017 г. № 51/10 "Об утверждении платы за подключение к системе теплоснабжения ООО "Концессии теплоснабжения " на 2018 год;

от 20 декабря 2017 г. № 51/148 "Об утверждении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО "КамышинТеплоЭнерго" на 2018 год";

от 20 декабря 2017 г. № 51/149 "Об утверждении платы за подключение к системе теплоснабжения ООО "Газпром теплоэнерго Волгоград" на 2018 год";

от 26 декабря 2017 г. № 53/2 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2018 год";



от 24 января 2018 № 3/2 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 26 декабря 2017 г. № 53/2 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2018 год";

от 31 января 2018 г. № 4/1 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 20 декабря 2017 г. № 51/11 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения ООО "Концессии водоснабжения" на 2018 год";

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2019 г. и подлежит официальному опубликованию.

**Председатель комитета тарифного  
регулирования Волгоградской области**



**С.А.Горелова**

