



**УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 29 декабря 2018 года № 184

г. Пенза

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пензенской области на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с последующими изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с последующими изменениями), Приказами Федеральной службы по тарифам от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (с последующими изменениями), Положением об Управлении по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области, утвержденным постановлением Правительства Пензенской области от 4 августа 2010 года № 440-пП (с последующими изменениями), на основании протокола заседания Правления Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 29 декабря 2018 года № 113, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пензенской области согласно приложениям №№ 1, 2 к настоящему приказу.

2. Установить необходимую валовую выручку филиала ПАО «МРСК Волги»-«Пензаэнерго» на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

3. При реализации электрической энергии по договорам купли-продажи (без обязательств гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации по передаче единицы электрической энергии) стоимость единицы продаваемой гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией потребителям электрической энергии уменьшается на стоимость услуг по передаче электрической энергии.

4. Признать утратившими силу пункты 1, 2, 3 приказа Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 29.12.2017 № 198 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Волги»-«Пензаэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, и единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пензенской области на 2018 год (с календарной разбивкой с 1 января по 30 июня 2018 года и с 1 июля по 31 декабря 2018 года)».

5. Настоящий приказ разместить (опубликовать) на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

6. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2019 года.

Начальник Управления



Н.В. Клак

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пензенской области, поставляемой прочим потребителям на 2019 год¹

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1 <2>	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1 <2>	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) <3, 4, 5>		1 полугодие					2 полугодие						
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВ*мес.	x	-	1 239 382,52	1 184 877,59	1 022 291,61	1 075 194,03	x	-	1 269 127,71	1 213 314,65	1 046 826,62	1 100 998,69
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВ Т*ч	x	-	188,05	311,13	350,54	617,12	x	-	193,69	320,46	361,06	635,63
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	x	x	2,17785	2,33380	2,40779	2,85104	x	x	2,17785	2,33380	2,40779	2,85104
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	703 030,87	-	9 385,45	400,91	131 031,57	562 212,95	710 779,13	-	9 629,60	479,82	148 290,04	552 379,67
1.4	Ставка перекрестного субсидирования <5>	руб./МВ Т*ч	492,80	-	498,61	675,48	450,86	487,89	478,71	-	482,36	671,97	433,57	434,39

Примечание.

<1> В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется соответствующими строками.

<2> В случае утверждения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения ВН-1 в виде формулы, тарифы устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов также в виде формулы.

<3> В технологически изолированных территориальных энергетических системах тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям могут устанавливаться без дифференциации по уровням напряжения, а также без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный, двухставочный). При этом соответствующие графы необходимо объединить в рамках календарной разбивки.

<4> В случае принятия решения в соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по одному из вариантов тарифа, предусмотренных пунктом 81 Основ ценообразования, графы, соответствующие неиспользуемому варианту, в тарифном решении не отражаются. При дифференциации тарифов по уровням напряжения «35 кВ и выше» и «ниже 35 кВ» данные заполняются по графам, относящимся к уровням напряжения «СН-I» и «СН-II» соответственно. При этом графы, соответствующие «ВН» и «НН», в тарифном решении не отражаются.

<5> По уровням напряжения ВН, СН-I, СН-II, НН справочно указывается удельная величина перекрестного субсидирования.

**Размер экономически обоснованных (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Пензенской области на 2019 год¹**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Пензенской области, в соответствии с приложением № 3 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) <2, >		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	917418,44	788017,77	798909,89	864288,20
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	188,05	311,13	350,54	617,12
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	1,67924	1,65832	1,95693	2,36315
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) <2, >		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	948515,13	806469,70	822460,50	889068,22
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	193,69	320,46	361,06	635,63
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	1,69549	1,66183	1,97422	2,41665

№ 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 Пензенской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Пензенской области <1>	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт*ч
1	Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго»	4984888,55	149 684,25	343,8811
2	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению-СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД»	4165,14	6,10	0,4674
3	АО «Пензтяжпромартуратура»	6184,84		2,5479
4	ОАО «Энергоснабжающее предприятие»	16212,92		2,3440
5	ОАО «Пензкомпрессормаш»	2343,17		1,6395
6	АО «ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко»	14342,09		5,6024
7	ОАО «Пензадизельмаш»	2225,91		0,9528
8	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	64183,52	42,78	7,6490
9	ООО «Сурская электросетевая компания»	9842,25		0,634340
10	ООО «Городищенское районное электротеплосетевое предприятие»	14230,88	43,26	3,6694
11	ЗАО «Пензенская горэлектросеть»	656670,00	29558,59	101,4892
12	ООО «Биокорэнерго»	12865,72		0,5491
13	МП «Горэлектросеть» г. Заречный	63328,85		6,4449
14	АО «Горэлектросеть»	118492,20		18,9593
15	ООО «Сетевая компания»	350827,92	14856,66	12,2375
16	АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский»	40255,40		1,9064
17	АО «Корпорация развития Пензенской области»	7379,27		1,1628
18	ООО ПКФ «Энергетик – 2001»	41167,80		3,0175
ВСЕГО		6 409 606,43		515,1545

Примечания:

¹ В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется соответствующими столбцами.

² В технологически изолированных территориальных энергетических системах тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям могут устанавливаться без дифференциации по уровням напряжения, а также без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии. При этом соответствующие графы необходимо объединить в рамках календарной разбивки.

³ В случае принятия решения в соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по одному из вариантов тарифа, предусмотренных пунктом 81 Основ ценообразования, графы, соответствующие неиспользуемому варианту, в тарифном решении не отражаются. При дифференциации тарифов по уровням напряжения «35 кВ и выше» и «ниже 35 кВ» данные заполняются по графам, относящимся к уровням напряжения «СН-I» и «СН-II» соответственно. При этом графы, соответствующие «ВН» и «НН», в тарифном решении не отражаются.

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	X	X	X	X	40,7818	X	X	X	X	X	39,8407
	<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 в составе многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие 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 проживания 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;</p>												
1.1.3	<p>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>												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	X	5,9833000	-	87,7005	74,4999	X	5,8950	-	95,7463	62,6607000	
1.1.4	<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:</p>												
	Граждане – потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд.												
1.1.4.1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	X	X	X	X	10,5178	X	X	X	X	X	10,2751
	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	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	X	X	X	X	0,4867	X	X	X	X	X	0,4755
	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации												
1.1.4.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	X	X	X	X	1,6536	X	X	X	X	X	1,6154

1.1.4.4	<p>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</p>											
1.1.4.4	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="284 1771 435 2089">Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</td> <td data-bbox="284 1541 435 1771">млн. кВт·ч</td> <td data-bbox="284 1375 435 1541">X</td> <td data-bbox="284 1209 435 1375">X</td> <td data-bbox="284 1043 435 1209">X</td> <td data-bbox="284 878 435 1043">2,9056</td> <td data-bbox="284 712 435 878">X</td> <td data-bbox="284 546 435 712">X</td> <td data-bbox="284 380 435 546">X</td> <td data-bbox="284 215 435 380">X</td> <td data-bbox="284 71 435 215">2,8385</td> </tr> </table>	Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	X	X	X	2,9056	X	X	X	X	2,8385
Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	X	X	X	2,9056	X	X	X	X	2,8385		
1.1.4.5	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (потреба, 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</p>											
1.1.4.5	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="555 1771 722 2089">Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</td> <td data-bbox="555 1541 722 1771">млн. кВт·ч</td> <td data-bbox="555 1375 722 1541">X</td> <td data-bbox="555 1209 722 1375">X</td> <td data-bbox="555 1043 722 1209">X</td> <td data-bbox="555 878 722 1043">6,7837</td> <td data-bbox="555 712 722 878">X</td> <td data-bbox="555 546 722 712">X</td> <td data-bbox="555 380 722 546">X</td> <td data-bbox="555 215 722 380">X</td> <td data-bbox="555 71 722 215">6,6271</td> </tr> </table>	Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	X	X	X	6,7837	X	X	X	X	6,6271
Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	X	X	X	6,7837	X	X	X	X	6,6271		
1.2	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) <2>:</p>											
1.2.1	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2.2 и 1.2.3: 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 проживания 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;</p>											
1.2.1	<p>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> <table border="1"> <tr> <td data-bbox="1061 1771 1228 2089">Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</td> <td data-bbox="1061 1541 1228 1771">млн. кВт·ч</td> <td data-bbox="1061 1375 1228 1541">-</td> <td data-bbox="1061 1209 1228 1375">-</td> <td data-bbox="1061 1043 1228 1209">-</td> <td data-bbox="1061 878 1228 1043">-</td> <td data-bbox="1061 712 1228 878">-</td> <td data-bbox="1061 546 1228 712">-</td> <td data-bbox="1061 380 1228 546">-</td> <td data-bbox="1061 215 1228 380">-</td> <td data-bbox="1061 71 1228 215">-</td> </tr> </table>	Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками 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 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 переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания 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;</p>																
1.2.2	<p>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>Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3	<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 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 переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания 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;</p>																
1.2.4	<p>Приравненные к населению категорий потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:</p>																
1.2.4.1	<p>Граждане – потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд.</p>	<p>Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2.4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления для их содержания в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений</p> <p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) млн. кВт·ч</p>										
	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации										
1.2.4.3	<p>Плановый полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) млн. кВт·ч</p>										
	<p>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</p>										
1.2.4.4	<p>Плановый полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) млн. кВт·ч</p>										
	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (потреба, 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</p>										
1.2.4.5	<p>Плановый полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) млн. кВт·ч</p>										

1.3	Планный объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	x	626,5477	80,3268	566,6028	157,4445	x	669,0408	69,0180	596,3361	155,1278
2.	Величина заявленной мощности всех оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	x	170,1885	23,0865	219,2712	203,9809	x	176,8560	19,3538	226,2391	194,6233
Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии)												
2.1	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	x	1,9944	0,2325	29,2335	149,4607	x	1,9650	0,2660	31,9154	142,5990
Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)												
2.2	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	x	168,1941	22,8539	190,0377	54,5201	x	174,8910	19,0878	194,3236	52,0242

1. В случае принятия решения в соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по одному из вариантов тарифа, предусмотренных пунктом 81 Основ ценообразования, графы по неиспользуемому варианту в тарифном решении не отражаются. При дифференциации тарифов по уровням напряжения «35 кВ и выше» и «ниже 35 кВ» данные заполняются по графам, относящимся к уровням напряжения «СН-1» и «СН-2» соответственно. При этом графы «ВН» и «НН» в тарифном решении не отражаются.

2. В случае отсутствия принятия решения об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в субъекте Российской Федерации по группе населения и приравненные к нему категории потребителей заполняются строки 1.1.1-1.4.5 и 2.1 При этом строки 1.1 и 2.1 обозначаются как «Население и приравненные к нему категории потребителей» (тарифы указываются с учетом НДС).

Величины технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровни потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям), учтенные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов <1>

N 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 Пензенской области	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровни потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям), учтенная при установлении тарифов
		%
1	Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго»	7,8
2	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению-СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД»	1,95
3	АО «Пензтяжпромарматура»	2,36
4	ОАО «Энергоснабжающее предприятие»	2,85
5	ОАО «Пензкомпрессормаш»	3,55
6	АО «ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко»	3,85
7	ОАО «Пензадизельмаш»	2,69
8	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	3,14
9	ООО «Сурская электросетевая компания»	8,77
10	ООО «Городищенское районное электротеплосетевое предприятие»	15,55
11	ЗАО «Пензенская горэлектросеть»	9,60
12	ООО «Биокорэнерго»	3,92
13	МП «Горэлектросеть» г. Заречный	6,32
14	АО «Горэлектросеть»	13,71
15	ООО «Сетевая компания»	2,40
16	АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский»	5,93
17	ОАО «Корпорация развития Пензенской области»	8,07
18	ООО ПКФ «Энергетик – 2001»	7,27

<1> справочно в соответствии с п. 27 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

Приложение № 2 к приказу
Управления по регулированию тарифов
и энергосбережению Пензенской области
от 29.12.2018 № 184

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пензенской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2019 год¹

№ 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) ²			
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: 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 проживания 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,31247	1,33220
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками 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 проживания 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,45428	0,45720
1.3.	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 проживания 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,45428	0,45720
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Граждане – потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .			

	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,31247	1,33220
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 приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,31247	1,33220
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,31247	1,33220
1.4.4	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,31247	1,33220

Примечания:

¹ В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется соответствующими столбцами.

² В случае отсутствия принятия решения об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в субъекте Российской Федерации заполняются только пункты 1 - 1.4.5, при этом строка 1 обозначается как «Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)».

³ 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.

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Волги»-«Пензаэнерго» на
долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ филиала ПАО «МРСК Волги»- «Пензаэнерго» (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
1.	Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго»	2018	4 879 344,67
		2019	4 984 888,55
		2020	4 609 631,79
		2021	4 664 620,03
		2022	4 780 102,25