

**ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА
И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

29.12.2016

№ 742-р

г. Вологда

**Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги
по передаче электрической энергии по электрическим сетям
на территории Вологодской области на 2017 год**

В соответствии с Федеральным законом от 17 августа 1995 года № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам 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», от 30 марта 2012 года № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», Положением о Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области, утвержденным постановлением Правительства Вологодской области от 16 ноября 2015 года № 958, по результатам заседания правления Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Вологодской области, поставляемой прочим потребителям, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Вологодской области, поставляемой

населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению 2 к настоящему приказу.

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) на территории Вологодской области на 2017 год приведены в приложении 3 к настоящему приказу.

3. Признать утратившими силу:

приказ Региональной энергетической комиссии Вологодской области от 29 декабря 2015 года № 941 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Вологодской области на 2016 год»;

пункт 5 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 20 апреля 2016 года № 37-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты Региональной энергетической комиссии Вологодской области в части ГП ВО «Областные электротеплосети»;

пункт 3 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 11 мая 2016 года № 56-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты Региональной энергетической комиссии Вологодской области в части ГП ВО «Вожегодская ЭТС»;

пункт 3 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 23 июня 2016 года № 76-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты в части МУП «Грязовецкая электротеплосеть»;

пункт 4 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 23 июня 2016 года № 77-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты в части МУП «Коммунальщик»;

пункт 3 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 23 июня 2016 года № 78-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты в части МУП сельского поселения Сямженское «Сямженская электросеть»;

пункт 2 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 16 сентября 2016 года № 115-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты Региональной энергетической комиссии Вологодской области и Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области в части АО «Бабаевская ЭТС»;

пункт 2 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 16 сентября 2016 года № 116-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты Региональной энергетической комиссии Вологодской области и Департамента топливно-

энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области в части АО «Вожегодская ЭТС»;

пункт 2 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 16 сентября 2016 года № 117-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты Региональной энергетической комиссии Вологодской области и Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области в части АО «Тотемская ЭТС»;

пункт 2 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 16 сентября 2016 года № 118-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты Региональной энергетической комиссии Вологодской области и Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области в части ГП ВО «Череповецкая ЭТС».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2017 года.

Начальник Департамента



А.Е. Стрижов

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по электрическим сетям на территории Вологодской области, поставляемой прочим потребителям
на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1.	Двухставочный тариф							
1.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	$T^{ВН1} = T^{ФСК}_{\text{сод}} + (91,08 * \mathcal{E}^{ВН1}_{\text{ПО}}) / \mathcal{E}^{ВН1}_{\text{М}}$	574 508,40	1 200 670,20	1 183 488,80	1 477 197,00
1.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	$T^{ВН1} = T_{i,m} * НТПЭ$	157,51	356,63	316,46	657,94
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,10322	2,75300	2,99054	4,06168
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 032 109,41	118 312,92	451 482,14	23 826,30	362 399,51	76 088,54
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	332,52	91,08	471,55	851,24	652,27	288,36
2.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1.	Двухставочный тариф							
2.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	637 564,79	1 314 951,37	1 297 148,21	1 637 617,68
2.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	164,53	369,63	329,54	684,87
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,22437	3,03537	3,25669	4,46111
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	845 155,48	x	469 083,85	23 855,11	342 778,62	9 437,90
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	468,50	x	489,89	883,85	616,95	35,77

Примечания:

ВН1 – уровень напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя к объектам электросетевого хозяйства и (или) их части, переданные в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям с учетом требований пунктов 7, 8 статьи 8 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

$T^{ФСК}_{\text{сод}}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2017 год, руб./МВт в месяц;

$T_{i,m}$ – ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети в отчетном месяце 2017 года, руб./МВт·ч;

$\mathcal{E}^{ВН1}_{\text{ПО}}$ – объем полезного отпуска электрической энергии потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2017 года, МВт·ч;

$\mathcal{E}^{ВН1}_{\text{М}}$ – объем мощности потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2017 года, МВт;

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети в соответствии с п. 81(2) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Вологодской области
на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения					
			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 на территории Вологодской области в соответствии с приложением 1						
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.	288 049,50	774 166,37	894 809,59	1 351 962,60	
1.1.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	157,51	356,63	316,46	657,94	
1.1.2.	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,63167	1,90176	2,33827	3,13169
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.	342 860,45	878 967,35	1 023 749,66	1 622 095,57	
1.2.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	164,53	369,63	329,54	684,87	
1.2.2.	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,73448	2,15152	2,63974	3,66240

№ 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 на территории Вологодской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Вологодской области	
		тыс. руб.	тыс. руб.
1	АО «Вологодская Областная Энергетическая Компания»	1 150 603	82 633
2	МУП «Электросеть»	521 849	31 408
3	МУП «Грязовецкие Электросети»	17 935	-
4	Северная дирекция по обеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «Российские железные дороги»	122 946	-
5	Филиал «Северный» ОАО «Оборонэнерго»	47 604	6 670
6	ООО «Электротеплосеть»	35 430	-
7	ПАО «Северсталь»	11 821	-
8	ООО «Кирилловская электросеть»	31 487	993
9	ООО «Энерготранзит Альфа»	22 152	-
10	ООО «Череповецкая электросетевая компания»	31 340	-
11	Октябрьская дирекция по обеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «Российские железные дороги»	26 242	6
12	Северный филиал ООО «Газпром энерго»	24 495	55
13	МУП «Устюженские электросети»	20 912	-
14	ООО «Вологодская бумажная мануфактура»	11 475	-
15	ООО «Теплосервис»	11 720	-
16	ООО «Энерготехснаб»	11 985	-
17	АО «Сямженская электросеть»	9 071	-
18	АО «Вологодский оптико-механический завод»	8 242	-
19	АО «Электросеть»	11 496	-
20	АО «Бываловский машиностроительный завод»	7 569	-
21	АО «ФосАгро-Череповец»	2 922	-
22	ОАО «Сокольский ДОК»	1 410	-
23	ПАО «МРСК Северо-Запада»	6 242 389	51 931
ВСЕГО		8 383 097	173 695

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Вологодской области на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения					
			ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Вологодской области в соответствии с приложением 1												
1.	Плановый 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.	1 299,00	957,45	27,99	555,60	839,73	–	957,52	26,99	555,60	808,99	
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей:												
1.1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2.1.2 и 1.2.1.3: 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												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч.	–	–	–	–	300,63	–	–	–	–	284,47	
1.1.2.	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												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч.	–	–	–	–	64,66	–	–	–	–	61,19	
1.1.3.	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												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч.	–	–	–	–	192,54	–	–	–	–	182,39	
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:												
1.1.4.1	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)	млн. кВт.ч.	–	–	–	–	8,99	–	–	–	–	8,53	
1.1.4.2	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												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч.	–	–	–	–	3,77	–	–	–	–	3,57	
1.1.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации												

1	2	3	4	5	6	7	8	9	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.	–	–	–	–	1,20	–	–	–	–	1,13
1.1.4.4.	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.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч.	–	–	–	–	0,19	–	–	–	–	0,18
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.	–	–	–	–	4,08	–	–	–	–	3,85
1.2.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт.ч.	1 299,00	957,45	27,99	555,60	263,87	0,00	957,52	26,99	555,60	263,86
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии	МВт	338,52	262,68	9,31	209,23	256,08	0,00	265,29	9,12	208,96	247,50
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	–	–	–	–	154,82	–	–	–	–	146,16
2.2.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	338,52	262,68	9,31	209,23	101,26	0,00	265,29	9,12	208,96	101,34

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
по сетям на территории Вологодской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей
на 2017 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.	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. < 1 >			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,80	1,90
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. < 1 >			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,07	1,14
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. < 1 >			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,74	0,80
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1.	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. < 1 >			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,74	0,80
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. < 1 >			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,80	1,90
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. < 1 >			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,07	1,14
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 приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. < 1 >			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,80	1,90

< 1 > 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

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) на территории Вологодской области на 2017 год
(тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)	Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие < * >
1	2	3	4	5	6
1.	Двухставочный тариф				
1.1	ставка на содержание электрических сетей $T_{\text{сод}}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·мес.	$T_{\text{сод}}^{\text{ВН1}} = T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}} + (91,08 * \mathcal{E}_{\text{ПО}}^{\text{ВН1}}) / \mathcal{E}_{\text{М}}^{\text{ВН1}}$	–
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) $T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·ч	$T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}} = T_{\text{м}} * \text{НТПЭ}$	–
2.	Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
2.1	$T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}}$	ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации	руб./МВт·мес.	155 541,58	–
2.2	$S^{\text{ПС}}$	ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	руб./МВт·ч	91,08	–
2.3	K	коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	%	67	–
2.4	$T_{\text{м}}$	ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для субъекта Российской Федерации потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./МВт·ч	$T_{\text{м}} = S_{\text{м-1}}^{\text{факт_ЕНЭС}} / V_{\text{м}}^{\text{факт_э/э}}$	–
2.5	НТПЭ	норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный	–	–	–
		330 кВ и выше	%	3,48	–
		220 кВ и ниже	%	4,23	–

$S_{\text{м-1}}^{\text{факт_ЕНЭС}}$ – стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца m-1

$V_{\text{м}}^{\text{факт_э/э}}$ – объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца m в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на i-й субъект Российской Федерации, МВт·ч

< * > уровень напряжения ВН1 применяется на территории Вологодской области до 1 июля 2017 года согласно приложению № 4 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178