

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

27 декабря 2017 года

№ 659-п

О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2015 года № 535-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 30 марта 2012 г. № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», приказом ФСТ России от 16 сентября 2014 года № 1442-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», приказом ФСТ России 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», приказом ФАС России от 19 декабря 2017 года №1749/17 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2018 год», приказом ФАС России от 19 декабря 2017 года № 1747/17 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2018 год», приказом ФСТ России от 28 марта 2013 года № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28 августа 2013 года № 274, и на основании протокола заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике от 27 декабря 2017 года № 50

приказываю:

1. Дополнить приказ от 30 декабря 2015 года № 535-п приложениями 1.2, 2.2, 6.3 в соответствии с приложениями 1, 2, 6 к настоящему приказу.
2. Приложение 4 и 5 к приказу от 30 декабря 2015 года № 535-п изложить в редакции приложения 4 и 5 к настоящему приказу.
3. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Председатель комитета по тарифам
и ценовой политике Ленинградской области



А.В. Кийски

Приложение 1
к приказу комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области
от 27 декабря 2017 года № 659 -п

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Ленинградской области, поставляемой прочим потребителям на 2018 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 352 493,49	1 346 323,01	1 147 962,63	1 335 294,04
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	53,11	148,83	270,46	835,02
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,65438	2,30437	2,27505	4,32243
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 093 676,17	1 890 177,18	57 366,27	316 651,42	-170 518,70
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	289 221,40	555 809,86	170 734,18	154 139,96	-117 766,61
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	1 611 173,45	1 636 536,34	1 377 241,33	1 639 174,69
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	55,77	156,27	283,98	876,77
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,82941	2,55624	2,61631	4,74509
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 493 132 93	2 561 652,35	170 102,16	625 376,12	136 002,30

2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	530 725,54	762 859,68	627 061,48	340 738,42	121 732,52
-----	-------------------------------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------

* для группы «Прочие потребители» тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены с учетом инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.

** Ставка перекрестного субсидирования (графы 4-8) определяется как отношение величины перекрестного субсидирования соответствующего уровня напряжения к величине планового объема полезного отпуска электрической энергии по соответствующему уровню напряжения всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с п. 1.2 таблицы 2 приложения № 1.

Таблица 1
к приложению 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2018 год

N 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 в Ленинградской области					
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.	796 683,63	1 175 588,83	993 822,67	1 453 060,65
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	53,11	148,83	270,46	835,02
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,45215	2,03826	1,99197	3,60482
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.	848 313,77	1 009 474,86	1 036 502,91	1 517 442,17
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	55,77	156,27	283,98	876,77
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,44052	1,64956	2,01917	3,65290
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 Ленинградской области		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
			тыс. руб.		тыс. руб.	
1	Акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания»		6 100 000,10		383 312,82	
2	Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»		224 360,03		27 692,74	
3	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»		175 234,71		270,84	

4	Открытое акционерное общество «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)	214 970,36	- 1 409,73
5	Открытое акционерное общество «Коммунарские электрические сети»	30 723,78	50,04
6	Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова»	3 570,21	
7	Акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения»	2 026,64	
8	Общество с ограниченной ответственностью «СЗЭПК»	9 807,19	
9	Общество с ограниченной ответственностью «БазэлЦемент-Пикалёво»	4 273,64	
10	Закрытое акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»	4 505,92	
11	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение»	40 426,10	- 4 912,21
12	Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания»	24 818,69	
13	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	26 383,08	
14	Общество с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания»	20 187,83	
15	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» Доверительное управление	9 236,83	
16	Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая компания»	8 557,22	
17	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»	27 391,25	
18	Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети»	4 117,51	
19	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест»	37 395,01	
20	Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети»	7 098,26	
21	Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро»	43 691,71	
22	Публичное акционерное общество «Ленэнерго»	14 741 714,60	90 441,65
Всего		21 760 490,67	495 446,15

Таблица 2
к приложению 1

Показатели для целей расчета единых (котловых)
тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Ленинградской области
на 2018 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	4	5	6	7	8	9	10	11
Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области:										
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	1 958,45	226,63	1 564,09	1 890,07	2 078,46	201,43	1 496,05	1 761,34
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей:									
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: 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	1,01	0,78	31,79	480,06	1,04	0,92	37,92	460,86	
1.1.2	<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 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> <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	0,00	0,00	9,72	93,39	0,00	0,00	9,78	100,41	
1.1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах 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 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> <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	0,00	1,28	20,54	666,26	0,00	1,33	21,54	645,63	
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	21,81	14,72	321,73	63,93	20,40	14,20	335,94	55,42	
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	0,00	0,00	0,16	0,64	0,00	0,00	0,41	0,41
1.1.4.3	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)	млн.кВт·ч	5,46				4,54			
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	14,57				14,54			
1.1.4.5	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.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	15,07				12,80			
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн.кВт·ч	1935,63	209,86	1176,44	554,40	2057,03	184,98	1083,78	473,42
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	573,20	60,71	451,56	600,47	565,47	49,66	417,42	537,06
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	6,41	4,71	109,17	359,15	5,81	4,45	111,53	350,85

Приложение 2
к приказу комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области
от 27 декабря 2017 года № 659-п

Единые(котловые)тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Ленинградской области, поставляемой населению
и приравненным к нему категориям потребителей
на 2018 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 <u>пунктах 1.2 и 1.3</u>: 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.</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.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,75162	1,82199
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: 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</p>			

	<p>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.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,89201	0,90651
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах 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 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.</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.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,86936	0,88239
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в <u>пункте 71 (1) Основ ценообразования</u> :			
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, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,58139	1,64070
1.4.2	<p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте .</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,70776	1,77529

	трем зонам суток)			
1.4.3	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте .</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1, 64815	1,71180
1.4.4	<p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,72036	1,78870

Приложение 4
к приказу комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 27 декабря 2017 года № 659-п

Долгосрочные параметры
регулирующие для территориальных сетевых организаций,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче
электрической энергии устанавливаются на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности
территориальных сетевых организаций

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн.руб.	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания»	2015	1754,62106	1,0	75,0	12,4376	0,0205	2,3389	0,8975
		2016	x	1,0	75,0	12,4375	0,0202	2,3038	0,8975
		2017	x	1,0	75,0	12,4374	0,0199	2,2692	0,8975
		2018	x	1,0	75,0	12,4373	0,0196	2,2352	0,8975
		2019	x	1,0	75,0	12,4372	0,0193	2,2017	0,8975

2	Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»	2015	74,16209	1,0	75,0	15,00	0,0210	2,3390	0,8895
		2016	X	1,0	75,0	15,00	0,0207	2,3390	0,8806
		2017	X	1,0	75,0	15,00	0,0204	2,3390	0,7925
		2018	X	1,0	75,0	15,00	0,02010	2,3390	0,7133
		2019	X	1,0	75,0	15,00	0,01977	2,3390	0,7062
3	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»	2015	95,23383	1,0	75,0	9,89	1,4971	1,7548	1,0102
		2016	X	1,0	75,0	9,88	1,4746	1,7285	0,9950
		2017	X	1,0	75,0	9,87	1,4525	1,7026	0,9801
		2018	X	1,0	75,0	9,86	1,4307	1,6771	0,9654
		2019	X	1,0	75,0	9,85	1,4092	1,6519	0,9509
4	Открытое акционерное общество «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)	2015	76,4786	1,0	75,0	1,31	0,000900	1,5400	1,0102
		2016	X	1,0	75,0	1,31	0,000882	1,5200	1,0060
		2017	X	1,0	75,0	1,31	0,000864	1,5000	0,9990
		2018	X	1,0	75,0	1,31	0,000847	1,4800	0,9920
		2019	X	1,0	75,0	1,31	0,000839	1,4500	0,9850

5	Открытое акционерное общество «Коммунальные электрические сети»	2015	10,29007	1,0	75,0	0,6405	0,2656	1,0	0,8975
		2016	X	1,0	75,0	0,6404	0,2503	1,0	0,8975
		2017	X	1,0	75,0	0,6403	0,2414	1,0	0,8975
		2018	X	1,0	75,0	0,6402	0,2329	1,0	0,8975
		2019	X	1,0	75,0	0,6401	0,2247	1,0	0,8975
6	Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова»	2015	5,78439	1,0	75,0	2,304	0,05533	1,0	0,8975
		2016	X	1,0	75,0	2,303	0,05440	1,0	0,8975
		2017	X	1,0	75,0	2,302	0,05333	1,0	0,8975
		2018	X	1,0	75,0	2,301	0,05240	1,0	0,8975
		2019	X	1,0	75,0	2,300	0,05133	1,0	0,8975
7	Акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения»	2015	2,51273	1,0	75,0	4,54	1,3333	1,0	0,8975
		2016	X	1,0	75,0	4,54	1,3133	1,0	0,8975
		2017	X	1,0	75,0	4,54	1,2936	1,0	0,8975
		2018	X	1,0	75,0	4,54	1,2742	1,0	0,8975
		2019	X	1,0	75,0	4,54	1,2551	1,0	0,8975

8	Общество с ограниченной ответственностью «СЗЭПК»	2015	7,07699	1,0	75,0	10,9980	0,175	0,97	0,787
		2016	X	1,0	75,0	10,9879	0,172	0,97	0,787
		2017	X	1,0	75,0	10,9878	0,169	0,97	0,787
		2018	X	1,0	75,0	10,9877	0,167	0,97	0,787
		2019	X	1,0	75,0	10,9876	0,164	0,97	0,787
9	Общество с ограниченной ответственностью «БазэлЦемент-Пикалёво»	2015	4,14539	1,0	75,0	2,7676	0,0200	2,30	0,8975
		2016	X	1,0	75,0	2,7675	0,0199	2,30	0,8975
		2017	X	1,0	75,0	2,7674	0,0198	2,30	0,8975
		2018	X	1,0	75,0	2,7673	0,0197	2,30	0,8975
		2019	X	1,0	75,0	2,7672	0,0196	2,30	0,8975
10	Закрытое акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»	2015	6,71746	1,0	75,0	2,4926	0,4851	1,0	0,8975
		2016	X	1,0	75,0	2,4925	0,4850	1,0	0,8975
		2017	X	1,0	75,0	2,4924	0,4849	1,0	0,8975
		2018	X	1,0	75,0	2,4923	0,4847	1,0	0,8975
		2019	X	1,0	75,0	2,4922	0,4846	1,0	0,8975

11	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение»	2018	34 051,04	1,0	75,0	5,336	Psaidi 0,4136	Psaiifi 1,0069	1,0	
		2019	X	1,0	75,0	5,336	0,4074	0,9918	1,0	
		2020	X	1,0	75,0	5,336	0,4013	0,9769	1,0	
		2021	X	1,0	75,0	5,336	0,3953	0,9622	1,0	
		2022	X	1,0	75,0	5,336	0,3894	0,9478	1,0	
12	Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания»	2015	4,97671	1,0	75,0	0,9444	0,4211		0,4800	0,8975
		2016	X	1,0	75,0	0,9443	0,4147		0,4728	0,8975
		2017	X	1,0	75,0	0,9442	0,4085		0,4657	0,8975
		2018	X	1,0	75,0	0,9441	0,4024		0,4587	0,8975
		2019	X	1,0	75,0	0,9440	0,3964		0,4518	0,8975
13	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	2017	12 902,37	1,0	75,0	3,8291	0,5386		1,0	1,8
		2018	X	1,0	75,0	3,8290	0,5306		1,0	1,773
		2019	X	1,0	75,0	3,8289	0,5226		1,0	1,746
		2020	X	1,0	75,0	3,8288	0,5148		1,0	1,720
		2021	X	1,0	75,0	3,8287	0,5071		1,0	1,694

14	Общество с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания»	2016	16,69598	1,0	75,0	4,98	0,8304		1,0	0,85
		2017	X	1,0	75,0	4,98	0,8179		1,0	0,85
		2018	X	1,0	75,0	4,98	0,8056		1,0	0,85
		2019	X	1,0	75,0	4,98	0,7935		1,0	0,85
		2020	X	1,0	75,0	4,98	0,7816		1,0	0,85
15	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	2016	18,14171	1,0	75,0	6,37	0,001596		1,118736	0,884038
		2017	X	1,0	75,0	6,37	0,001572		1,101955	0,870777
		2018	X	1,0	75,0	6,37	0,001549		1,085425	0,857715
15	Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая компания»	2016	6,83246	1,0	75,0	6,22	0,0939		1,0	0,92375
		2017	X	1,0	75,0	6,22	0,0924		1,0	0,92375
		2018	X	1,0	75,0	6,22	0,0911		1,0	0,92375
17	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие "Росэнерго»	2018	11 564,78	1,0	75,0	5,526	Пsaidi 2,3310	Пsaifi 0,3200	1,0	
		2019	X	1,0	75,0	5,526	2,2960	0,3100	1,0	
		2020	X	1,0	75,0	5,526	2,2616	0,3000	1,0	
		2021	X	1,0	75,0	5,526	2,2277	0,2900	1,0	
		2022	X	1,0	75,0	5,526	2,1943	0,2800	1,0	

18	Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети»	2016	2,86972	1,0	75,0	10,13	9,8500	1,0	1,2125
		2017	X	1,0	75,0	10,13	9,7023	1,0	1,2125
		2018	X	1,0	75,0	10,13	9,5567	1,0	1,2125
19	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест»	2016	14,91164	1,0	75,0	0,902	2,78	1,0	0,859
		2017	X	1,0	75,0	0,902	2,74	1,0	0,859
		2018	X	1,0	75,0	0,902	2,70	1,0	0,859
20	Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети»	2017	5,76049	1,0	75,0	7,611	0,0500	1,0	0,9238
		2018	X	1,0	75,0	7,611	0,0493	1,0	0,9019
		2019	X	1,0	75,0	7,611	0,0485	1,0	0,8865
21	Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро»	2016	16,15509	1,0	75,0	13,50	0,2166	1,0	1,043
		2017	X	1,0	75,0	13,50	0,2133	1,0	1,043
		2018	X	1,0	75,0	13,50	0,2101	1,0	1,043

Приложение 5
к приказу комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области
от 27 декабря 2017 года № 659-п

**НВВ сетевых организаций на долгосрочный период
Регулирования (без учета оплаты потерь)**

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь	
				тыс.руб.
1.	Акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания»	2015		3 994 223,77
		2016		5 205 954,27
		2017		6 020 588,25
		2018		6 100 000,10
		2019		4 744 793,89
2.	Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»	2015		169 910,60
		2016		234 178,65
		2017		201 838,77
		2018		224 360,03
		2019		160 663,18
3.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо- Западный»	2015		157 107,75
		2016		179 766,58
		2017		166 445,44
		2018		175 234,71
		2019		170 694,00
4.	Открытое акционерное общество «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)	2015		161 230,56
		2016		201 656,75
		2017		236 858,45
		2018		214 970,36
		2019		172 475,17

5.	Открытое акционерное общество «Коммунарские электрические сети»	2015	19 285,80
		2016	35 011,68
		2017	28 354,12
		2018	30 723,78
		2019	21 155,62
6.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова»	2015	7 837,31
		2016	8 424,07
		2017	7 882,84
		2018	3 570,21
		2019	8 867,11
7.	Акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения»	2015	3 290,45
		2016	3 203,04
		2017	3 166,15
		2018	2 026,64
		2019	3 547,33
8.	Общество с ограниченной ответственностью «СЗЭПК»	2015	12 103,10
		2016	12 610,22
		2017	12 945,09
		2018	9 807,19
		2019	15 199,38
9.	Общество с ограниченной ответственностью «БазэлЦемент-Пикалёво»	2015	7 166,00
		2016	7 492,55
		2017	5 076,19
		2018	4 273,64
		2019	7 880,23

10.	Закрытое акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»	2015	7 922,99
		2016	11 142,80
		2017	5 192,39
		2018	4 505,92
		2019	9478,88
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение»	2018	40 426,10
		2019	42 043,14
		2020	43 724,86
		2021	45 473,86
		2022	47 292,81
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания»	2015	6 638,14
		2016	17 458,75
		2017	24 112,26
		2018	24 818,69
		2019	7 456,04
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	2017	12 902,83
		2018	26 383,08
		2019	13 466,48
		2020	13 770,40
		2021	14 083,32
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания»	2016	24 678,52
		2017	27 022,55
		2018	20 187,83
		2019	27 400,13
		2020	28 378,88

15.	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	2016	107 432,81
		2017	112 036,44
		2018	9 236,83
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая компания»	2016	13 674,46
		2017	11 259,00
		2018	8 557,22
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»	2018	27 391,25
		2019	28 486,90
		2020	29 626,38
		2021	30 811,43
		2022	32 043,89
18.	Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети»	2016	4 609,83
		2017	4 771,62
		2018	4 117,51
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест»	2016	44 887,49
		2017	43 127,73
		2018	37 395,01
20.	Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети»	2017	6 796,57
		2018	7 098,26
		2019	7 180,45
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро»	2016	27 948,28
		2017	39 948,89
		2018	43 691,71

Приложение 6
к приказу комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 27 декабря 2017 года № 659-п

Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2018 год

№ п.п.	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	8
1	Акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания» - ПАО «Ленэнерго»	1 187 064,74	272,39	2,06048	1 189 628,89	285,59	2,12030
2	Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» - ПАО «Ленэнерго»	459 492,96	355,16	1,06058	419 890,82	401,15	1,07962
3	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» - ПАО «Ленэнерго»	382 709,87	230,45	0,81349	387 162,59	253,43	0,84582
4	Открытое акционерное общество «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго»- филиала ОАО «РЖД») - ПАО «Ленэнерго»	54 180,02	26,93	0,12366	56 413,21	28,92	0,12627

5	Открытое акционерное общество «Коммунальные электрические сети» - ПАО «Ленэнерго»	185 295,54	15,27	0,64808	178 385,60	16,49	0,64944
6	Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» - ПАО «Ленэнерго»	101 165,20	50,62	0,20158	99 633,6	54,67	0,20563
7	Акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» - ПАО «Ленэнерго»	38 866,65	108,30	0,17673	39 556,92	116,94	0,18538
8	Общество с ограниченной ответственностью «СЗЭПК» - ПАО «Ленэнерго»	371 721,68	250,36	0,83651	280 421,62	300,50	0,90753
9	Общество с ограниченной ответственностью «БазэлЦемент-Пикалёво» - ПАО «Ленэнерго»	61 139,37	42,91	0,15406	74 725,90	45,36	0,18741
10	Закрытое акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» - ПАО «Ленэнерго»	198 727,35	59,58	0,95177	206 939,26	64,22	0,99137
11	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» - ПАО «Ленэнерго»	85 189,78	127,41	0,53447	86 537,21	137,55	0,54441
12	Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» - ПАО «Ленэнерго»	87 647,13	22,53	0,34756	77 724,81	24,31	0,35555
13	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» - ПАО «Ленэнерго»	399 084,60	86,64	1,71788	433 957,35	103,46	1,71675
14	Общество с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания» - ПАО «Ленэнерго»	257 203,26	118,82	0,48357	267 701,35	128,27	0,50645

15	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» Доверительное управление - ПАО «Ленэнерго»	164 523,72	217,92	0,48915	171 238,98	262,21	0,54126
16	Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая компания» - ПАО «Ленэнерго»	178 722,22	142,37	0,77610	178 722,22	155,55	0,82869
17	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» - ПАО «Ленэнерго»	113 912,24	23,73	0,42410	118 561,77	25,47	0,43217
18	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» - ПАО «Ленэнерго»	222 452,88	20,82	0,35832	197 270,97	24,10	0,36613
19	Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» - ПАО «Ленэнерго»	69 175,57	181,66	0,32214	67 854,06	196,00	0,33125
20	Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро» - ПАО «Ленэнерго»	519 716,33	322,09	1,55737	530 584,69	347,73	1,58290
21	Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» - ПАО «Ленэнерго»	46 861,29	236,66	0,36150	47 241,55	260,34	0,38521
22	Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» - муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»	63 324,75	236,67	0,36150	63 152,45	260,35	0,38522
23	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»- общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение»	343 704,21	0	0,58304	351 261,80	0	0,59240