КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

29 декабря 2018 года № 727-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 13 декабря 2018 года №1746/18 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 год», приказом ФАС России от 19 декабря 2018 года № 1819/18 «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 29 декабря 2018 года № 51/1

приказываю:

1. Дополнить приказ от 30 декабря 2015 года № 535-п приложениями 1.3, 2.3, 6.4 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 29 декабря 2018 года № 727-п

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области, поставляемой прочим потребителям на 2019 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)		1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- 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
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	55,77	156,27	283,98	876,77
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,82941	2,55624	2,61631	4,74508
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	4 921 277,12	4 502 284,67	348 025,29	343 781,67	-272 814,51
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч		1 388,88	1 663,83	311,36	-462,31
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	1 701 048,12	1 599 695,76	1 862 826,10
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	59,62	167,05	303,57	938,14
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,92917	3,06749	3,18338	5,39956
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	4 790 411,19	5 219 191,82	304 048,69	441 914,44	-1 174 743,75

2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч		1 621,25	2 040,03	426,23	-1 988,93

* 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 2019 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.	349 517,83	501 969,09	1 193 384,29	1 835 074,83
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	55,77	156,27	283,98	876,77
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,63006	0,90052	2,25194	4,30844
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.	213 985,86	504 610,81	1 362 931,31	2 693 286,39
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	59,62	167,05	303,57	938,14
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,40927	1,02334	2,74617	5,89105

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»	5 100 001,38	383 829,87
2	Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»	272 405,20	21 607,81
3	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»	218 707,71	29 347,04

4	Открытое акционерное общество «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)	235 584,24	2 099,60
5	Акционерное общество «Коммунарские электрические сети»	45 000,95	88,36
6	Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова»	4 483,78	
7	Акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения»	2 399,29	
8	Общество с ограниченной ответственностью "Пикалёвский глинозёмный завод»	5 624,93	
9	Закрытое акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»	2 771,95	
10	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение»	58 553,70	9 082,59
11	Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания»	11 200,53	
12	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	26 060,56	
13	Общество с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания»	22 014,38	
14	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» Доверительное управление	4 262,40	
15	Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая компания»	12 867,74	
16	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»	30 429,61	
17	Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети»	5 917,12	
18	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест»	36 584,43	
19	Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети»	7 419,30	
20	Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро»	64 938,10	
21	Общество с ограниченной ответственностью «Восток»	62 296,10	
22	Федеральное государственное унитарное предприятие «Российский научный центр «Прикладная химия»	7 743,27	
23	Публичное акционерное общество «Ленэнерго»	19 185 891,09	89 779,73
Всего		25 423 157,76	535 835,00

Таблица 2

к приложению 1

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

N 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	2095,24	225,95	1549,28	1998,79	2307,46	165,49	1431,59	1946,50
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	1,02	0,82	53,20	412,65	1,04	0,82	20,32	401,93
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	0,00	0,00	13,56	133,72	0,00	0,00	12,78	141,90
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	0,00	1,67	18,17	674,70	0,00	1,58	25,42	630,88
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	14,29	350,82	149,19	20,39	14,05	327,47	145,39
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	0,54	0,54	0,00	0,00	0,51	0,51
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	7,04				6,43			
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	17,95				16,99			
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	21,75				20,11			
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн.кВт·ч	2172,42	209,17	1104,14	590,12	2286,02	149,04	1036,80	590,64
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической. энергии, в т.ч.:	МВт	601,17	55,83	425,81	622,97	628,39	46,80	427,61	596,60
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	114,17	390,87	5,81	4,45	116,53	360,84

Приложение 2
к приказу комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области
от 29 декабря 2018 года № 727-п

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

N 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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1, 82199	1,84030
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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,90651	0,95635
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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,88239	0,89888
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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,64070	1,66053
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 .			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по	руб./кВт·ч	1,77529	1,77260

	трем зонам суток)			
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 .			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,71180	1,66965
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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,78870	1,75774

Приложение 4
к приказу комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 29 декабря 2018 года № 727-п

Долгосрочные параметры регулирования 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 «Коммунарские 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 «Пикалёвский глиноземный завод»	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
9	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
10	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение»	2018	34, 05104	1,0	75,0	5,336	Πsaidi 0,4136	Πsaifi 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	

11	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
12	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	2017	12,90237	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
13	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

14	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	2019	1,24203	1,0	75,0	9,53	Πsaidi 2,33098	Πsaifi 0,78503	1,0	
		2020	X	1,0	75,0	9,53	2,29602	0,77325	1,0	
		2021	X	1,0	75,0	9,53	2,26158	0,76166	1,0	
		2022	X	1,0	75,0	9,53	2,22765	0,75023	1,0	
		2023	X	1,0	75,0	9,53	2,19424	0,73898	1,0	
15	Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая компания»	2019	8,19229	4,0	75,0	6,20	Πsaidi 0,16804	Πsaifi 0,16238	1,0	
		2020	X	4,0	75,0	6,20	0,16654	0,16161	1,0	
		2021	X	4,0	75,0	6,20	0,16504	0,16085	1,0	
		2022	X	4,0	75,0	6,20	0,16354	0,16009	1,0	
		2023	X	4,0	75,0	6,20	0,16204	0,15932	1,0	
17	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие "Росэнерго»	2018	21, 66244	1,0	75,0	5,526	Πsaidi 2,3310	Πsaifi 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»	2019	3,00024	3,0	75,0	1,31	Πsaidi 2,33098	Πsaifi 0,03850	1,0	
		2020	X	3,0	75,0	1,31	2,11130	0,03790	1,0	
		2021	X	3,0	75,0	1,31	1,89162	0,03730	1,0	
		2022	X	3,0	75,0	1,31	1,67194	0,03680	1,0	
		2023	X	3,0	75,0	1,31	1,45226	0,03620	1,0	

19	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест»	2019	13, 90815	5,0	75,0	0,52	Πsaidi 1,70478	Πsaifi 0,22410	1,30	
		2020	X	5,0	75,0	0,52	1,66064	0,22400	1,30	
		2021	X	5,0	75,0	0,52	1,62082	0,22390	1,28	
		2022	X	5,0	75,0	0,52	1,58020	0,22380	1,28	
		2023	X	5,0	75,0	0,52	1,54079	0,22370	1,26	
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»	2019	30,48925	2,0	75,0	10,09	Πsaidi 0,76800	Πsaifi 0,12166	1,31	
		2020	X	2,0	75,0	10,09	0,76031	0,12044	1,30	
		2021	X	2,0	75,0	10,09	0,75270	0,11924	1,29	
		2022	X	2,0	75,0	10,09	0,74517	0,11805	1,27	
		2023	X	2,0	75,0	10,09	0,73770	0,11687	1,26	

Приложение 5
к приказу комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области
от 29 декабря 2018 года № 727-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	5 100 001,38
2.	Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»	2015	169 910,60
		2016	234 178,65
		2017	201 838,77
		2018	224 360,03
		2019	272 405,20
3.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»	2015	157 107,75
		2016	179 766,58
		2017	166 445,44
		2018	175 234,71
		2019	218 707,71
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	235 584,24

5.	Акционерное общество «Коммунарские электрические сети»	2015	19 285,80
		2016	35 011,68
		2017	28 354,12
		2018	38 513,79
		2019	45 000,95
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	4 483,78
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	2399,29
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Пикалёвский глинозёмный завод»	2015	7 166,00
		2016	7 492,55
		2017	5 076,19
		2018	4 273,64
		2019	5 624,93
9.	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	2 771,95

10.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение»	2018	40 426,10
		2019	58 553,70
		2020	43 724,86
		2021	45 473,86
		2022	47 292,81
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания»	2015	6 638,14
		2016	17 458,75
		2017	24 112,26
		2018	24 818,69
		2019	11 200,53
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	2017	12 902,83
		2018	26 383,08
		2019	26 060,56
		2020	13 770,40
		2021	14 083,32
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания»	2016	24 678,52
		2017	27 022,55
		2018	20 187,83
		2019	22 014,38
		2020	28 378,88
14.	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	2019	4 262,40
		2020	1 362,03
		2021	1 399,91
		2022	1 438,92
		2023	1 479,09

15.	Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая компания»	2019	12 867,74
		2020	13 704,04
		2021	14 042,87
		2022	14 395,26
		2023	14 761,74
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»	2018	37 488,91
		2019	30 429,61
		2020	29 626,38
		2021	30 811,43
		2022	32 043,89
17.	Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети»	2019	5 917,12
		2020	5 397,69
		2021	5 521,78
		2022	5 650,83
		2023	5 785,05
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест»	2019	36 584,43
		2020	37 013,77
		2021	37 589,01
		2022	38 187,26
		2023	38 809,44
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети»	2017	6 796,57
		2018	7 098,26
		2019	7 419,3

20.	Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро»	2019	64 938,10
		2020	67 145,99
		2021	69 831,84
		2022	72 625,11
		2023	75 530,11

Приложение 6
к приказу комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 29 декабря 2018 года № 727-п

Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2019 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»	948 262,30	307,57	1,74712	948 117,68	347,53	1,81665
2	Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» - ПАО «Ленэнерго»	530 471,57	423,88	1,22398	501 264,60	499,40	1,31839
3	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» - ПАО «Ленэнерго»	435 775,97	263,72	0,92768	462 473,02	289,21	0,99384
4	Открытое акционерное общество «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго»- филиала ОАО «РЖД») - ПАО «Ленэнерго»	65 694,99	37,65	0,13816	70 587,16	40,45	0,14482

5	Акционерное общество «Коммунарские электрические сети» - ПАО «Ленэнерго»	181 225,38	17,13	0,79710	188 153,21	18,77	0,79873
6	Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» - ПАО «Ленэнерго»	133 207,77	51,38	0,26056	119 465,99	56,28	0,26999
7	Акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» - ПАО «Ленэнерго»	45 337,18	121,44	0,20126	46 134,40	133,12	0,21295
8	Общество с ограниченной ответственностью «Пикалёвский глинозёмный завод»- ПАО «Ленэнерго»	89 813,09	40,71	0,20651	88 999,00	46,17	0,21274
9	Закрытое акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» - ПАО «Ленэнерго»	152 009,68	67,34	0,68296	146 049,46	72,34	0,68159
10	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» - ПАО «Ленэнерго»	123 466,95	142,90	0,73287	125 386,08	156,60	0,74616
11	Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» - ПАО «Ленэнерго»	35 424,90	25,26	0,16282	33 858,13	27,68	0,16524
12	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» - ПАО «Ленэнерго»	395 695,73	96,22	1,65934	427 096,19	118,89	1,68201
13	Общество с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания» - ПАО «Ленэнерго»	231 340,64	133,25	0,47182	231 340,64	146,03	0,48459

14	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» Доверительное управление - ПАО «Ленэнерго»	138 371,64	215,50	0,59944	138 371,64	229,11	0,61304
15	Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая компания» - ПАО «Ленэнерго»	61 852,00	176,95	0,42406	64 376,57	191,24	0,43506
16	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» - ПАО «Ленэнерго»	115 043,31	147,89	0,53069	119 738,94	162,15	0,55904
17	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» - ПАО «Ленэнерго»	211 177,71	11,25	0,37090	179 893,32	18,96	0,38813
18	Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» - ПАО «Ленэнерго»	181 102,03	203,63	0,71532	185 024,79	223,19	0,73488
19	Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро» - ПАО «Ленэнерго»	593 144,56	270,03	1,74179	609 100,82	295,93	1,76768
20	Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» - ПАО «Ленэнерго»	109 496,60	34,89	0,22757	108 397,56	38,22	0,23091
21	Федеральное государственное унитарное предприятие «Российский научный центр «Прикладная химия» - ПАО «Ленэнерго»	114 802,86	210,35	0,57631	114 802,86	230,52	0,59649
22	Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» - муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»	69 369,88	35,05	0,22774	69 157,58	38,45	0,23114
23	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»- общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение»	379 929,94	0	0,66396	412 012,93	0	0,70463