



**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 сентября 2018 г.

№ 222-э/1

**О внесении изменений в ряд постановлений Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Приказом ФАС России от 07.09.2018 № 1267/18 «Об отмене Постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2017 № 181-э/6 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области на 2018 год» в части установления индивидуальных тарифов в отношении ОАО «ПСК» (п. 21 Приложения к Постановлению № 181-э/6)» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Внести изменения в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2017 № 181-э/4 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области», изложив приложение 1 вместе с таблицами 1 и 2 к постановлению в новой редакции в соответствии с приложением 1 вместе с таблицами 1 и 2 к настоящему постановлению.
2. Внести изменения в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2017 № 181-э/6 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области на 2018 год», изложив приложение к постановлению в новой редакции в соответствии с приложением 2 к настоящему постановлению.
3. Изменения, указанные в постановлении, действуют с 01.10.2018 по 31.12.2018.
4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента

Е.Н. Морева

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.09.2018 № 222-э/1
 Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2017 № 181-э/4

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
 электрической энергии по сетям Ивановской области, поставляемой прочим потребителям
 на 20 18 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	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	x	716 565,80	935 598,27	1 318 959,08	1 167 417,77
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	87,94	120,98	214,27	577,68
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,35418	1,78909	3,07661	3,92514
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	649 826,72	x	214 294,60	69 464,20	297 531,91	68 536,02
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	669,30	x	567,51	753,14	950,35	364,58
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	741 257,14	961 999,32	1 339 143,86	1 182 848,99
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	87,88	121,87	215,48	580,40
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,35725	1,79365	3,08266	3,93143
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	613 497,12	x	184 124,27	74 313,06	285 603,58	69 456,22
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	677,07	x	544,59	786,30	950,11	401,71

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Ивановской области
на 20 18 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ивановской области в соответствии с приложениями 1 и 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2017 № 181-э/4:					
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.	395 542,75	513 182,37	881 038,89	1 040 270,75
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	87,94	120,98	214,27	577,68
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,79499	1,03636	2,11427	2,92188
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.	423 507,33	509 554,33	895 391,98	1 041 050,21
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	87,88	121,87	215,48	580,40
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,82300	1,00799	2,12498	2,90717
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		Ученные величины технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровни потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	
1	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго")	тыс. руб.	тыс. руб.		%	
2	АО "Ивгорэлектросеть"	2 804 450,75	35 680,53		4,49	
3	АО "Объединенные электрические сети"	585 110,93	92 656,21		11,93	
4	ООО "БизнесПроект"	525 476,11	27 728,19		11,27	
5	ООО "Партнер"	383 364,51	-		11,15	
6	ОАО "Вичугская городская электросеть"	18 796,06	1 136,14		16,11	
7	ОАО "Кинешемская ГЭС"	66 307,87	1 542,99		12,17	
8	Общество с ограниченной ответственностью "Тейковское сетевое предприятие"	88 062,53	2 574,86		12,85	
9	ОАО "Юрьевицкие электрические сети"	36 677,56	214,58		13,62	
10	ООО "ИВЭЛС"	22 575,98	-		18,05	
11	ОАО "РЖД" (Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение филиала Трансэнерго)	37 393,33	-		5,02	
12	ООО "Галтекс"	12 828,54	-		8,77	
13	ООО "Газпром энерго" (Саратовский филиал)	1 482,84	-		4,26	
14	ООО "Контур-электрические сети"	10 168,53	-		2,66	
15	ООО "ЭСМ"	19 230,53	-		11,59	
16	ООО "Техносеть"	7 801,01	-		5,90	
17	ООО "Энергосервис"	3 536,49	-		6,14	
18	ООО "Профессионал"	10 379,46	-		12,67	
19	ООО "Энергосетьком"	1 163,38	-		6,64	
20	АО "ПСК"	3 075,66	-		0,94	
21	ООО "Промэнерго"	69 474,03	-		0,40	
22	ООО "Электро-Сервис"	9 258,00	-		8,32	
23	ООО "Каскад"	2 223,38	-		6,12	
24	АО "Оборонэнерго" (филиал "Волго-Вятский")	50,00	-		0,83	
25	ООО "ТДЛ Энерго"	47 677,82	605,55		6,25	
26	ООО "Промэнерго-Кохма"	4 511,33	-		5,35	
27	ООО "ШуяПромЭнерго"	7 971,59	-		6,62	
28	ООО "Химзавод"	3 126,47	-		5,43	
29	Общество с ограниченной ответственностью «Многопрофильный индустриальный парк «Кинешма»	2 284,26	-		11,83	
30	ООО "Телесеть"	52 563,01	-		1,80	
ВСЕГО		4 042,39	-		6,12	
		4 841 064,36	162 139,04		x	

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Ивановской области
на 20 18 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	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 в Ивановской области в соответствии с приложениями 1 и 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2017 № 181-з/4:											
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	x	379,17	92,68	332,46	639,57	x	339,61	94,95	319,41	600,04
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	x	1,56	0,45	19,39	299,38	x	1,51	0,44	18,80	281,60
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к нему:											
	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	x	x	x	x	28,23	x	x	x	x	26,89
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:											
	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	x	x	x	x	111,41	x	x	x	x	106,71
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 их 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	x	x	x	x	4,69	x	x	x	x	4,49

[illegible]

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
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	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
1.2.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия их 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	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.4.2	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	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.4.3	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	x					x				
1.2.4.4	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 деятельности											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x					x				
1.2.4.5	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	x					x				
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	x	377,61	92,23	313,08	187,99	x	338,10	94,51	300,60	172,90
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	x	111,76	27,55	119,49	240,20	x	97,08	27,52	113,53	223,52
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	x	0,50	0,15	6,26	150,37	x	0,50	0,15	6,26	141,88
2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии):											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	x	111,26	27,41	113,24	89,84	x	96,58	27,37	107,27	81,64

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
 для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области 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)	
1	2	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1*	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - ОАО "Юрьеvecкие электрические сети"	876 395,57	553,93	1,77367	1 000 793,72	776,46	2,14329
2*	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - ООО "Энергосервис"	703 286,45	385,68	1,39831	715 684,76	349,86	1,36495
3*	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - ООО "ИВЭЛС"	195 994,14	140,65	0,58590	195 994,14	127,38	0,57263
4*	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - ООО "Промэнергоcеть - Кохма"	191 661,62	205,42	1,16343	191 661,62	226,30	1,18431
5*	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - ООО "Техноcеть"	426 660,92	174,23	1,05429	426 660,92	157,79	1,03785
6*	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - ООО "Химзавод"	194 955,92	328,75	0,92490	200 923,54	331,13	0,93159
7*	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - ООО "ЭСМ"	187 419,76	164,87	0,73065	182 844,17	152,22	0,67457
8*	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - ООО "Энергocетьюком"	293 381,92	203,25	0,66461	303 078,38	228,50	0,70512
9*	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - ООО "Промэнергоcеть"	116 259,83	349,90	0,93118	116 259,83	377,98	0,95926
10*	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - ОАО "Кинешемская ГЭС"	347 215,27	418,34	1,10873	347 316,33	477,13	1,18781
11*	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - ООО "ТДЛ Энерго"	159 686,73	139,33	0,37919	159 686,73	139,33	0,37919
12*	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - ОАО "Вичугская городская электросеть"	579 245,66	380,42	1,45010	596 278,80	430,86	1,52706
13*	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - ООО "ШуяПромЭнерго"	289 616,79	141,97	0,89286	289 616,79	147,54	0,89842
14*	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - ООО "Телесеть"	397 566,31	190,22	0,97297	397 566,31	190,12	0,97243
15*	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - ООО "Электро-Сервис"	161 254,71	161,24	0,60080	161 254,71	161,24	0,60080
16*	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - ООО "Газпром энерго" (Саратовский филиал)	237 427,18	67,91	0,50466	237 427,18	67,91	0,50466
17*	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - ООО "Профессионал"	24 237,13	175,91	0,26175	24 237,13	176,18	0,26202
18*	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - ООО "Энергocеть"	113 526,66	134,60	0,29292	127 158,33	136,42	0,31051
19*	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - Общество с ограниченной ответственностью "Многофункциональный индустриальный парк "Кинешма"	-	-	-	266 475,51	56,33	0,58275
20	ООО "ТСП" - ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго")	221 764,44	435,31	1,02448	212 515,09	367,66	0,94347
21	АО "Оборонэнерго" (филиал "Волго-Вятский") - ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго")	1 555 213,21	548,20	2,79812	1 307 032,45	496,25	2,37868
22	ОАО "РЖД" (Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение филиала Транcэнерго) - АО "Ивгорэлектросеть"	17 610,84	256,28	0,28806	-	260,73	0,26073
23	АО "Ивгорэлектросеть" - ОАО "РЖД" (Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение филиала Транcэнерго)	-	-	-	10 243,20	-	0,01761
24	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - ООО "Контур-электрические сети"	459 173,01	-	1,35297	458 850,62	-	1,35202
25	ООО "Контур-электрические сети" - ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго")	-	456,64	0,45664	-	486,89	0,48689
26	АО "Ивгорэлектросеть" - ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго")	217 639,27	491,47	0,93162	213 534,24	495,05	0,92655

27	ООО "БизнесПроект" - ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго")	-	355,14	0,35514	-	284,02	0,28402
28	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - ООО "БизнесПроект"	49 740,71	-	0,21214	90 960,17	-	0,38757
29	АО "Объединенные электрические сети" - ООО "Галтекс"	66 885,87	1 294,05	1,98919	61 436,19	1 191,51	1,82987
30	АО "Объединенные электрические сети" - ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго")	-	736,91	0,73691	-	672,52	0,67252
31	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - АО "Объединенные электрические сети"	426 967,51	-	1,45489	428 750,57	-	1,46183
32	ООО "Партнер" - АО "Объединенные электрические сети"	-	1 346,01	1,34601	-	1 074,34	1,07434
33	АО "Объединенные электрические сети" - ООО "Партнер"	447 453,79	-	1,34370	264 986,92	-	0,79576
34	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") - ООО "ИВЭСК"	-	-	-	-	36,87	0,03687
35	ООО "ИВЭСК" - ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго")	-	-	-	580 961,14	-	0,81733

Примечание.

1. При установлении индивидуальных тарифов в отношении пар смежных сетевых организаций, отмеченных (*), в соответствии с действующими договорами оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенными между смежными сетевыми организациями, $r_{сод}$ и $r_{пот}$ определены в соответствии с формулами 15.25 и 15.26 п. 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.
2. При установлении индивидуальных тарифов в отношении пар смежных сетевых организаций, не отмеченных (*), в соответствии с действующими договорами оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенными между смежными сетевыми организациями, $r_{сод}$ и $r_{пот}$ определены в соответствии с формулами 15.21 и 15.22 п. 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2.
3. В наименовании пары смежных сетевых организаций первой указывается сетевая организация, выступающая в роли плательщика по индивидуальному тарифу, второй - сетевая организация, выступающая в роли получателя платежа.