



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

31.08.2018

№ 20/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России

Кворум Правления имеется.

ПРЕДСТАВЛЕННЫЕ ПИСЬМЕННЫЕ МНЕНИЯ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПРИ ОПРЕДЕЛЕНИИ КВОРУМА И ИТОГОВ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Г.Нечай Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

ПРИСУТСТВОВАЛИ ОТ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:

ПАО «ТРК» - И.Н.Разманова (доверенность от 20.04.2017 № 60)

ПАО «Томскэнергообл» - С.В.Аликбекова

ПРИСУТСТВОВАЛ ОТ ДЕПАРТАМЕНТА ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКИ АДМИНИСТРАЦИИ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ:

К.А.Белоусов

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.».
2. Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2018 год.

По вопросу п.1 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.»

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

Данный вопрос вынесен на заседание Правления в связи с принятием Федеральной антимонопольной службой Российской Федерации приказов от 12.07.2018 №979/18 «Об отмене постановления Департамента тарифного регулирования Томской области «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2018 год» и №980/18 «Об отказе в согласовании решения Департамента тарифного регулирования Томской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Томской области на уровне ниже предельных минимальных и выше предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2018 год» (далее – приказы ФАС России №979/18 и №980/18), в которых изложены замечания в части формирования необходимой валовой выручки ПАО «ТРК».

По итогам проведенного анализа экспертами была пересмотрена смета расходов на содержание организации ПАО «ТРК» на 2018-2022 гг.

Сводная информация о корректировке сметы расходов по замечаниям, учтенным Департаментом тарифного регулирования Томской области в соответствии с приказами ФАС России № 979/18 и № 980/18, представлена в следующей таблице:

	Требования и замечания, отраженные в приказах ФАС России от 12.07.2018 № 979/18 и №980/18	Принятые Департаментом меры в целях приведения решений Департамента в соответствие с требованиями ФАС России	Отклонение от ранее принятого решения (тыс. рублей)
1	В состав базового уровня подконтрольных затрат ПАО «ТРК» на 2018 год включены следующие расходы:		
1.1	аренда зданий и сооружений (222,69 тыс. руб.)	Расходы учтены в составе затрат по статье «прочие расходы» в составе неподконтрольных расходов в сумме 222,69 тыс. руб. Сумма расходов подтверждена и является экономически обоснованной.	подконтрольные расходы (- 222,69) тыс. рублей; неподконтрольные расходы (+ 222,69) тыс. рублей;
1.2	представительские расходы (1 089,75 тыс. руб.)	Расходы учтены в составе подконтрольных расходов в нулевом размере.	подконтрольные расходы (- 1 089,75) тыс. рублей
2	Расходы на мероприятия по предупреждению заболеваний приняты Департаментом в размере выше, заявленного организацией	Исключены расходы на психофизиологическое обследование в сумме 620,29 тыс. рублей.	подконтрольные расходы (- 620,29) тыс. рублей
3	Расчет базового уровня расходов долгосрочного периода определен не методом сравнения аналогов, тем самым нарушен пункт 38 Основ ценообразования для организации ПАО «ТРК»:	Произведена корректировка расчета базового уровня подконтрольных расходов долгосрочного периода в соответствии с требованиями основ ценообразования с применением метода сравнения аналогов (с учетом вышеуказанных корректировок).	(-7 890,23 тыс. рублей)
4	При расчете прибыли на капитальные вложения ПАО «ТРК» на 2018 – 2020 годы нарушен пункт 38 Основ ценообразования, пункт 11 Методических указаний №98-э, согласно которым расходы на финансирование капитальных вложений не должны превышать 12% плановой НВВ	Приведено в соответствие с требованиями ФАС России.	Показатель 2018 года скорректирован до уровня 11,48 % (- 75 000) тыс. руб., 2019 года до уровня 12,00% (-145 839,62) тыс. руб. и 2020 г. года до уровня 12,00% (-107 405,32) тыс. руб.

На основании изложенных изменений экспертами из НВВ организации на 2018 год исключена сумма 81 254,57 тыс. руб.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в целях сглаживания изменения тарифов исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, может осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. На основании данного пункта, в целях сглаживания изменения тарифов, статья «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или недополученного избытка» определена экспертами в сумме (-190 138,91) тыс. руб. Изъятие оставшейся суммы по результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» в 2016 году в размере 81 254,57 тыс. руб. будет осуществлено в равных долях в последующие периоды регулирования (2019-2022 гг.).

НВВ на содержание организации ПАО «ТРК» на 2018 год осталось на прежнем уровне, в последующие периоды НВВ подлежит корректировке. Результаты корректировки НВВ на 2018-2022 гг. представлены в следующей таблице:

тыс. руб.

п/п № №	Показатель:	2018 год			2019 год			2020 год			2021 год			2022 год		
		по утвержден ому приказу от 29.12.2018 №6-729	с учетом корректиров ки	Отклонен ия	по утвержден ому приказу от 29.12.2018 №6-729	с учетом корректиров ки	Отклонения	по утвержден ому приказу от 29.12.2018 №6-729	с учетом корректиров ки	Отклонения	по утвержден ому приказу от 29.12.2018 №6-729	с учетом корректиров ки	Отклонения	по утвержден ому приказу от 29.12.2018 №6-729	с учетом корректиров ки	Отклонения
		2	3	4=3-2	5	6	7=6-5	8	9	10=9-8	11	12	13=12-11	14	15	16=15-14
1	НВБ на содержание организации ПАО «ТМК», в т.ч.	4 081 065,70	4 081 065,70	0,00	4 510 527,05	4 329 071,57	-181 455,48	4 542 593,74	4 399 283,58	-143 310,16	4 259 164,63	4 222 965,45	-36 199,18	4 359 779,94	4 323 280,96	-36 498,97
1.1	Подконтрольные расходы	1 505 073,75	1 497 183,52	-7 890,23	1 533 971,17	1 525 929,44	-8 041,72	1 563 423,42	1 555 227,29	-8 196,13	1 593 441,14	1 585 087,65	-8 353,49	1 624 035,21	1 615 521,34	-8 513,88
1.2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.	2 847 385,42	2 774 021,08	-73 364,34	2 976 555,88	2 823 455,77	-153 100,11	2 979 170,33	2 864 369,94	-114 800,39	2 665 723,48	2 658 191,44	-7 532,05	2 735 744,72	2 728 073,27	-7 671,45
1.3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или недополученного избытка	-271 393,48	-190 138,91	81 254,57	0,00	-20 313,64	-20 313,64	0,00	-20 313,64	-20 313,64	-20 313,64	-20 313,64	-20 313,64	0,00	-20 313,64	-20 313,64

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в приказ Департамента от 29.12.2017 № 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 – 2022 гг.»:

- 1) в приложении 1 к приказу числовое значение «1 505 073,75» заменить на «1 497 183,52».
- 2) в приложении 2 к приказу в графе «НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)»:
 - в строке 2019 числовое значение «4 510 527,05» заменить на «4 329 071,57»;
 - в строке 2020 числовое значение «4 542 593,74» заменить на «4 399 283,58»;
 - в строке 2021 числовое значение «4 259 164,63» заменить на «4 222 965,45»;
 - в строке 2022 числовое значение «4 359 779,94» заменить на «4 323 280,96».

ВЫСТУПИЛИ: И.Н.Разманова высказала мнение о недостаточности средств по амортизационным отчислениям, определенным ДТР ТО на долгосрочный период регулирования 2018-2022гг.

РЕШИЛИ:

Внести следующие изменения в приказ Департамента от 29.12.2017 № 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.»:

- 1) в приложении 1 к приказу числовое значение «1 505 073,75» заменить на «1 497 183,52».
- 2) в приложении 2 к приказу в графе «НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)»:
 - в строке 2019 числовое значение «4 510 527,05» заменить на «4 329 071,57»;
 - в строке 2020 числовое значение «4 542 593,74» заменить на «4 399 283,58»;
 - в строке 2021 числовое значение «4 259 164,63» заменить на «4 222 965,45»;
 - в строке 2022 числовое значение «4 359 779,94» заменить на «4 323 280,96».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина:	ЗА
О.Н.Касьянова	ЗА
С.К.Плотников:	ЗА
Г.К.Кулешов:	ЗА
Е.В.Захарова:	ЗА
Е.А.Соколова:	ЗА
О.И.Критинина:	ЗА
М.Г.Нечай:	ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 2 Повестки дня об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2018 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

Основаниями для установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2018 год (далее – единые котловые тарифы) являются:

1. Принятие Федеральной антимонопольной службой приказа от 12.07.2018 № 979/18 «Об отмене постановления Департамента тарифного регулирования Томской области «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2018 год» (в редакции приказа ФАС России от 31.07.2018 № 1078/18).

На основании принятого ФАС России приказа экспертами Департамента был проведен анализ изложенных в приказе замечаний, в результате которого определено, что устранение замечаний ФАС России не повлекло изменения НВВ организаций на 2018 год.

2. Признание утратившим силу с 01.08.2018 приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-731 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Востокгазпром» (ИНН 7017005296), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.», и утверждение с 01.08.2018 новых индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год в связи с обращением в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области новой организации ОАО «Томскгазпром» на установление индивидуальных тарифов на 2018 год.

В связи с этим Департаментом был произведен расчет единых котловых тарифов на 2018 год, в результате которого из состава котловой НВВ на содержание и на оплату потерь, установленной приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-729, исключены величины 6 939,14 тыс.руб. и 2 430,40 тыс.руб. соответственно.

Сравнительный анализ НВВ представлен в следующей таблице:

Наименование организации	НВВ на содержание, тыс.руб.			НВВ на оплату потерь, тыс.руб.		
	утверждено приказом от 29.12.2018 № 6-729	с учетом корректировки	отклонение	утверждено приказом от 29.12.2018 № 6-729	с учетом корректировки	отклонение
ПАО "ТРК" (ИНН 7017114672)	4 081 065,70	4 081 065,70	-	1 078 026,39	1 078 026,39	-
ООО "Энергонефть Томск" (ИНН 7022010799)	92 133,16	92 133,16	-	28 891,19	28 891,19	-
ООО "Горсети" (ИНН 7017081040)	942 623,13	942 623,13	-	311 107,08	311 107,08	-
ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727)	22 434,50	22 434,50	-	4 535,79	4 535,79	-
ООО "ИнвестГрадСтрой" (ИНН 4205130008)	15 340,79	15 340,79	-	4 282,32	4 282,32	-
ООО "Томскнефтехим" (ИНН 7017075536)	34 776,99	34 776,99	-	5 485,58	5 485,58	-
ООО "Электросети" (ИНН 7024035693) в части, приходящейся на второе полугодие при изменении гарантирующего поставщика по ЗАТО Северск с 01.07.2018	119 792,59	119 792,59	-	21 162,68	21 162,68	-
ООО "Электросети" (ИНН 7024035693) в части, приходящейся на Томскую область (за исключением ЗАТО Северск)	19 668,13	19 668,13	-	5 751,22	5 751,22	-

Наименование организации	НВВ на содержание, тыс.руб.			НВВ на оплату потерь, тыс.руб.		
	утверждено приказом от 29.12.2018 № 6-729	с учетом корректировки	отклонение	утверждено приказом от 29.12.2018 № 6-729	с учетом корректировки	отклонение
ООО "Томские электрические сети" (ИНН 7017380970)	37 654,99	37 654,99	-	9 339,90	9 339,90	-
ООО "Сибирская электросеть" (ИНН 7017401564)	38 356,32	38 356,32	-	11 687,38	11 687,38	-
АО "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225)	17 015,32	17 015,32	-	2 767,63	2 767,63	-
ООО "Сетевая Компания Северска" (ИНН 7024040157) в части, приходящейся на второе полугодие при изменении гарантирующего поставщика по ЗАТО Северск с 01.07.2018	10 604,38	10 604,38	-	1 539,78	1 539,78	-
ОАО "Востокгазпром" (ИНН 7017005296)	24 546,50	14 076,48	-10 470,01	5 848,65	3 334,36*	-2 514,29
ОАО "Томскгазпром" (ИНН 7019035722)	-	3 530,88	3 530,88	-	83,90**	83,90
Итого:	5 456 012,50	5 449 073,36	-6 939,14	1 490 425,60	1 487 995,20	-2 430,40

* - за период с 01.01.2018 по 31.07.2018

** - за период с 01.08.2018 по 31.12.2018

Экспертами Департамента определены следующие размеры единых котловых тарифов на второе полугодие 2018 года:

№ 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)		2 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	731 371,86	1 096 106,65	1 378 173,82	1 508 015,48
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	70,41	140,40	370,76	682,76
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	1,25689	1,95402	2,50766	2,71595
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 163 167,95	-	580 181,60	124 351,49	329 248,66	129 386,20
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	498,09	-	590,20	1 084,74	703,53	168,13

Размер экономически обоснованных единых котловых тарифов на второе полугодие 2018 года представлен в приложении к настоящему протоколу.

Двухставочные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям (ставка на содержание электрических сетей и ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях) на территории Томской области на второе полугодие 2018 года, соответствуют предельным **максимальным** и **минимальным уровням** тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на второе полугодие 2018 года, утвержденным приказом ФАС России от 19.12.2017 № 1747/17, за исключением **ставки на содержание электрических сетей по уровню напряжения СН1**, которая определена ниже утвержденного минимального уровня.

Одноставочные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на второе полугодие 2018 года, соответствуют утвержденным ФАС России предельным **максимальным** уровням тарифов, но определены на уровне **ниже минимальных**. При этом предлагаемые к утверждению одноставочные единые (котловые) тарифы

на второе полугодие 2018 года обеспечивают равенство выручки как по одноставочному тарифу, так и по двуставочным тарифам.

Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, оказываемые территориальными сетевыми организациями на 2018 год, не превышает предельную величину, определенную пунктом 81(5) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (в соответствии с приложением №6 к Основам ценообразования предельная величина перекрестного субсидирования, учитываемая в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, для Томской области определена в размере 2 540 354,72 тыс. руб. без НДС).

Отклонения единых (котловых) тарифов от установленных ФАС России **минимальных** предельных уровней представлены в следующей таблице.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2 полугодие 2018 года			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,25689	1,95402	2,50766	2,71595
2	Минимальный предельный уровень ФАС России (одноставочный тариф)	руб./кВт·ч	1,24761	1,96555	2,56206	3,12102
3	Отклонение (1/2)*100%	%	100,7%	99,4%	97,9%	87,0%
4	Ставка на содержание	руб/МВт.мес	731 371,86	1 096 106,65	1 378 173,82	1 508 015,48
5	Минимальный предельный уровень ФАС России (ставка на содержание)	руб/МВт.мес	716 974,98	1 134 646,14	1 374 720,31	1 494 150,54
6	Отклонение (1/2)*100%	%	102,0%	96,6%	100,3%	100,9%

На основании изложенного предлагается принять решение об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2018 год в указанных выше размерах.

РЕШИЛИ:

Принять решение об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2018 год в размерах, указанных в приложениях 1-4 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА
 О.Н.Касьянова ЗА
 С.К.Плотников: ВОЗДЕРЖАЛСЯ
 Г.К.Кулешов: ЗА
 Е.В.Захарова: ЗА
 Е.А.Соколова: ЗА
 О.И.Критинина: ЗА
 М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

Секретарь Правления

 С.К.Плотников

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Томской области, предоставляемой прочим потребителям на 2018 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					ИИ
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	
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.	-	-	-	-	-	-
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
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	-	731 371,86	1 096 106,65	1 378 173,82	1 508 015,48
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	70,41	140,40	370,76	682,76
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	1,25689	1,95402	2,50766	2,71595
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 163 167,95		580 181,60	124 351,49	329 248,66	129 386,20
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	498,09		590,20	1 084,74	703,53	168,13

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Томской области на 2018 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 по электрическим сетям на территории Томской области в соответствии с приложением № 1 настоящего приказа:						
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		2 полугодие				
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	-	-	-	-	
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	-	-	-	-	
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	
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		2 полугодие				
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	367 549,86	439 104,41	874 471,16	1 014 295,58	
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	70,41	140,40	370,76	682,76	
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,66668	0,86727	1,76561	2,54410	
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой выловой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области		Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потерь)
1	ПАО "ТГК" (ИНН 7017114672)	тыс. руб.	тыс. руб.		тыс. руб.		%
2	ООО "Энергоцентр-Томск" (ИНН 7022010799)	4 081 065,70	51 594,71		8,97		
3	ООО "Торсети" (ИНН 7017081040)	92 133,16	5,88		7,47		
4	ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727)	942 623,13	46 040,78		8,38		
5	ООО "Инвест-раиСтрой" (ИНН 4205130008)	22 434,50	-		3,56		
		15 340,79	-		8,36		

6	ООО "Томскнефтехим" (ИНН 7017075536)	34 776,99	-	1,68
7	ООО "Электросети" (ИНН 7024035693) в части приходящейся на второе полугодие при изменении гарантирующего поставщика по ЗАТО Северск с 01.07.2018 года	119 792,59	1 224,63	7,86
8	ООО "Электросети" (ИНН 7024035693) в части приходящейся на Томскую область (за исключением ЗАТО Северск)	19 668,13	-	14,13
9	ООО "Томские электрические сети" (ИНН 7017380970)	37 654,99	1 832,18	7,84
10	ООО "Сибирская электросеть" (ИНН 7017401564)	38 356,32	-	10,49
11	АО "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225)	17 015,32	-	13,02
12	ООО "Сетевая Компания Северск" (ИНН 7024040157) в части приходящейся на второе полугодие при изменении гарантирующего поставщика по ЗАТО Северск с 01.07.2018 года	10 604,38	-	9,85
13	ОАО "Востокгазпром" (ИНН 7017005296)	14 076,48	-	8,00
14	ОАО "Томскгазпром" (ИНН 7019035722)	3 530,88	-	0,91
Всего		5 449 073,36	100 698,18	

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Томской области на 2018 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие								2 полугодие								
			Диапазоны напряжения								Диапазоны напряжения								
			ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13							
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области в соответствии с приложением № 1 настоящего приказа.																		
1	Планиовый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, осуществляющих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	983,03	114,64	468,00	769,57		
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:																		
	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3:																		
1.1.1	использовали 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 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;																		
1.1.1	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																		
	Планиовый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,25	3,96	48,77		
	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:																		
	использовали 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 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;																		
1.1.2	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																		
	Планиовый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	-	24,11	355,09		
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:																		

	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по дням и по трем зонам суток)	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,08	15,47	191,70
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	265,78	31,55	108,94	43,68

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Томской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2018 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения			2
		1	3	4	
1	2	полугодные		4	полугодные
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)				5
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)				0,74540
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				

	<p>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> <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>	руб./кВт·ч	-	0,74540
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненное 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> <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>	руб./кВт·ч	-	0,74540
1.4.1	<p>Садомодельские, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учредителями 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>	руб./кВт·ч	-	0,74540
	<p>Одностовочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	руб./кВт·ч	-	0,74540

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	-	0,74540
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	-	0,74540
1.4.4	<p>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.</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	-	0,74540

