

Протокол рассмотрения дела

**«Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год для
взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями по сетям ЗАО «ГПЗ-Эстейт» с
применением метода долгосрочной индексации»**

Дело № 40.4/2266/11.05.2017

В соответствии со статьей 23 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые иными территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 года, осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

В Региональную службу по тарифам Ростовской области (далее - РСТ) поступило заявление и приложенные к нему обосновывающие материалы ЗАО «ГПЗ-Эстейт», (вх. № 40.4/2266) для корректировки необходимой валовой выручки (далее - НВВ) и установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ЗАО «ГПЗ-Эстейт» и ПАО МРСК Юга-Ростовэнерго.

По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ЗАО «ГПЗ-Эстейт» на 2017 год установлены с календарной разбивкой в двух вариантах:

Период	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт'мес	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт'ч	Одноставочный тариф, руб./кВт'ч
--------	--	--	---------------------------------

2017 год

с 01.01.2017 по 30.06.2017	82104,77	201,78	0,68281
с 01.07.2017 по 31.12.2017	82104,77	200,17	0,67735

Утвержденная на 2017 год НВВ, предлагаемая ЗАО «ГПЗ-Эстейт» к утверждению на 2018 год НВВ и заявленный рост НВВ представлены в таблице:

Наименование	Утвержденная на 2017 год НВВ	Предлагаемая организацией к утверждению на 2018 год НВВ	Предлагаемый организацией рост НВВ на 2018 год
расходы на содержание электрических сетей	22 059,08	25 897,80	117,40%

расходы на компенсацию потерь	9 253,52	10 264,08	110,92%
Итого НВВ на передачу электрической энергии	31 312,60	36 161,88	115,49%

2. Краткая характеристика организации:

2.1. ЗАО «ГПЗ-Эстейт» эксплуатирует электросетевое хозяйство на праве собственности и аренды. В эксплуатации ЗАО «ГПЗ-Эстейт» находятся: 12 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ), . Общая протяженность кабельных и воздушных линий - 59,89 км.

По итогам рассмотрения представленных материалов предлагается признать обоснованным количество условных единиц в размере 810,394 у.е.

2.2. В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в расчет тарифа на 2018 год предлагается принять показатели технологических потерь электрической энергии в размере 3594,04 кВт.ч, что составляет 2,64% от приема электроэнергии в сеть в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для ЗАО «ГПЗ-Эстейт», утвержденными постановлением РСТ от 29.12.2016 № 80/14.

2.3. Заявленная мощность ВСЕГО (МВт'мес) – 20,789 ;

Сальдированный переток электроэнергии ВСЕГО (тыс. кВт'ч) – 47450 ;

3. Определение НВВ:

3.1. В расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год включены "Подконтрольные расходы" в размере 14509,11 тыс. руб., в том числе:

- по статье "Расходы на оплату труда"	8 785,81	тыс.руб.
- по статье "Материалы"	413,50	тыс.руб.
- по статье "Работы и услуги производственного характера"	4 356,59	тыс.руб.
- по статье "Другие обоснованные подконтрольные расходы"	953,21	тыс.руб.
- по статье "Расходы из прибыли"	-	тыс.руб.

3.2. В расчет тарифа на передачу электрической энергии на 2018 год включены "Неподконтрольные расходы" в сумме 8636,19 тыс. руб., в том числе по статьям:

- по статье "Амортизация основных средств"	3 009,73	тыс.руб.
- по статье "Отчисления на социальные нужды"	2 688,46	тыс.руб.
- по статье "Энергия на хозяйственные нужды"	141,59	тыс.руб.
- по статье "Налоги и сборы, в том числе:"	634,35	тыс.руб.
- по статье "Плата за аренду имущества"	26,06	тыс.руб.
- по статье "Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС""	-	тыс.руб.
- по статье "Прочие обоснованные неподконтрольные расходы"	-	тыс.руб.
- по статье "Капитальные вложения производственного характера из прибыли"	2 136,00	тыс.руб.
- по статье "Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения"	-	тыс.руб.

3.3. Результаты деятельности регулируемой организации -995,42 тыс.руб.

4. Расчет индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии, предусматривающего определение двух ставок, производился в соответствии с пунктом 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.

Экономически обоснованные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год для расчета между ЗАО «ГПЗ-Эстейт» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» утверждены с календарной разбивкой в следующем размере:

Период	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт'мес	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт'ч	Одноставочный тариф, руб./кВт'ч
2018 год			
1 полугодие	84 642,94	196,09	0,66289
2 полугодие	92 888,27	196,09	0,66289

Расчет необходимой валовой выручки представлен в приложении к настоящему протоколу.

Представитель ЗАО «ГПЗ-Эстейт» с проектом постановления, заключением, выводами и рекомендациями по результатам рассмотрения материалов дела ознакомлен.

Уполномоченный по делу Дубовик / Ю.В. Дубовик/

Смета расходов ЗАО «ГПЗ-Эстейт» на 2018 год

№	Наименование	Единица измерения	Утверждено РСТ на 2017 год	Заявлено предприятием на 2018 год тыс.руб.	Предложения РСТ		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией)
					2018 год		
					Затраты методом долгосрочной индексации (только для подконтрольных расходов), тыс.руб.	На сторону	
1	2	3	8	9	10	12	18
Планируемые значения параметров расчета тарифов					Второй год первого ДПР		
	Базовый уровень подконтрольных расходов (ПР)	тыс.руб.	14 133	15 582,22	15 440	14 489	
	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Хэф)	%	x	1,00%	1,00%	1,00%	
	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (Кэл)	знач.	x	0,75	0,75	0,75	
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	x	5,00%	3,70%	3,70%	
	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	x	5,00%	4,00%	4,00%	
	Количество активов (УЕ)	усл.ед.	810,39	1 150,59	810,39	810,39	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	x	0,2957	0,0000	0,0000	
	Объем услуг по передаче электроэнергии	тыс.Квтч	9 700,00	7 950,09	7 950,09	11 660,00	
	Общий коэффициент индексации подконтрольных расходов ПР= ИПЦ*(1+(Кэл*ИКА))*(1-Хэф)	знач.	x	1,2700	1,0266	1,0266	
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	тыс.руб.	14 132,70	15 582,22	15 439,89	14 509,11	
1.1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	8 557,88	9 376,45	9 349,44	8 785,81	
1.2	Материалы	тыс.руб.	402,77	441,30	440,03	413,50	
1.3	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	4 243,56	4 649,47	4 636,07	4 356,59	
1.4	Другие обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	928,48	1 115,00	1 014,36	953,21	
1.5	Расходы из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	тыс.руб.	7 926,38	10 315,58	9 066,57	8 636,19	
2.1	Амортизация основных средств	тыс.руб.	3 035,00	3 213,38	3 213,38	3 009,73	
2.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2 618,71	2 869,19	2 860,93	2 688,46	
2.3	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	136,67	159,98	151,17	141,59	
2.4	Налоги и сборы	тыс.руб.	-	920,08	677,28	634,35	
2.5	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	-	1 016,95	27,82	26,06	
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	тыс.руб.	2 136,00	2 136,00	2 136,00	2 136,00	
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	
3.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к установлению долгосрочных тарифов	тыс.руб.	-	-	0,00	-995,42	
3.1	Недополученный доход	тыс.руб.	-	-	-	0,00	
3.2	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	-	-	0,00	-995,42	
4	Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	22 059,08	25 897,80	24 506,46	22 149,87	
	НВВ на покупку потерь	тыс.руб.	9 253,52	10 264,08	9 934,00	9 304,43	
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	31 312,60	36 161,88	34 440,46	31 454,30	

Уполномоченный по делу Дубовик / Ю.В. Дубовик /