

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Выписка из протокола заседания правления
Региональной энергетической комиссии Омской области
от 19 декабря 2017 года № 79

Председательствовал:
Председатель РЭК
Омской области:

Тараненко В.В.

Присутствовали:
члены правления РЭК
Омской области:

Тихомиров А.В., Кулагина Е.В.,
Пуцева Е.Г., Яроцкий А.А.,
Муранова Т.В.

АО «Омский завод транспортного машиностроения»
Милюткин Р.А.

1. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год по сетям АО «Омский завод транспортного машиностроения»

Докладчики: Юртаев В.П.,
Герингер А.В.

Экспертиза представленных материалов проведена в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э (далее – Методические указания).

правление РЭК Омской области решило:

Принять расходы на содержание и эксплуатацию электрических сетей на товарную продукцию, с использованием которых осуществляется оказание услуг по передаче электрической энергии АО «Омский завод транспортного машиностроения» на 2018 год, в сумме 3 895,07 тыс. руб. согласно приложению № 1 к настоящему протоколу по данному вопросу.

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией:

1) Подконтрольные расходы – 7 861,09 тыс. руб. на основании того, что, начиная с 2012 года регулирование деятельности сетевых организаций, связанной с передачей электрической энергии, осуществляется в соответствии с Методическими указаниями.

В соответствии с пунктами 9 и 11 Методических указаний, изменение необходимой валовой выручки, в том числе подконтрольных расходов, возможно только с учетом применения формул (1) и (2) пункта 11, то есть изменение в 2018 году возможно только в связи с изменением ИПЦ (определенного прогнозом социально-экономического развития РФ на 2018 год, разработанным Минэкономразвития РФ) и приростом количества активов.

2) Неподконтрольные расходы – 512,88 тыс. руб., в том числе по статьям:

- «Амортизация» - 372,59 тыс. руб. Размер амортизации принят из расчета максимального срока полезного использования активов на основании пункта 27 Основ ценообразования.

- «Отчисления на социальные нужды» - 140,29 тыс. руб., в связи с корректировкой годового фонда оплаты труда.

Принять на 2018 год показатели формулы (2) пункта 11 Методических указаний согласно приложению № 2 к настоящему протоколу по данному вопросу.

Расходы долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, с учетом полученной выручки - (-1 561,00) тыс. руб.;

Корректировка с учетом надежности и качества - (38,14) тыс. руб.

Принять на 2018 год расходы на передачу электроэнергии на товарную продукцию в размере 7 451,86 тыс. руб. в том числе:

- расходы на содержание сетей – 2 372,21 тыс. руб.;

- расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу – 5 079,65 тыс. руб.

Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Омский завод транспортного машиностроения» для взаиморасчетов с ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» – Омскэнерго») на 2018 год с календарной разбивкой, без учета НДС в следующих размерах:

С 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года:

Наименование	Единица измерения	Размер ставки
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,15686
Двухставочный тариф		
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в месяц	27 811,01
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу	руб./МВт.ч	105,90

С 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года:

Наименование	Единица измерения	Размер ставки
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,16335
Двухставочный тариф		
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в месяц	27 578,22
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу	руб./МВт.ч	112,39

Требования:

- в соответствии с п. 9(1) Правил государственного регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», необходимо опубликовать утвержденный размер цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24;

- вести отдельный учет расходов и доходов по регулируемому виду деятельности в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно - диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Голосование: «ЗА» - единогласно.

**Члены правления
РЭК Омской области**

Тараненко В.В.

Тихомиров А.В.

Пуцева Е.Г.

Кулагина Е.В.

Муранова Т.В.

Яроцкий А.А.



Необходимая валовая выручка на 2018-2019 гг. АО "Омский завод транспортного машиностроения"

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Принято на 2017 год	Предложено предприятием на 2018 год	Принято на 2018 год			Отклонение принятых от предложенных на тов. прод. ("+", "-")	Изменение показателей, принятых на 2018 год по отношению к утв. на 2017 год, %	2019 год
			На товарную продукцию	На товарную продукцию	На товарную продукцию	На товарную продукцию 1 полугодие	На товарную продукцию 2 полугодие			Принято на товарную продукцию

Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)

1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		0,02		0,02					0,02
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75		0,75					0,75
3.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (а 1-2)		0,0508		0,0508					0,0508
5.	Максимальный процент корректировки (Пкор1)		2		2					2

Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)

1.	Индекс потребительских цен		1,047		1,037					1,043
2.	Количество активов	у.е.	1280,30		1280,30					1280,30
3.	Индекс изменения количества активов		0,00		0,00					0,00
4.	Итого коэффициент индексации		1,026		1,016					1,022
5.	Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг (Коб)		0		0					0

Расчет подконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2017 год	2018 год				Отклонение принятых показателей от предложенных на тов. прод. ("+", "-")	Изменение показателей, принятых на 2018 год по отношению к утв. на 2017 год, %	2019 год
			Утверждено	Предложено предприятием	Принято					Принято на товарную продукцию
			На товарную продукцию	На товарную продукцию	На товарную продукцию	На товарную продукцию 1 полугодие	На товарную продукцию 2 полугодие			
1.1.	Сырье и материалы	тыс.руб.	0,00	316,84	0,00	0,00	0,00	-316,84	0,00%	0,00
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 709,37	2 205,86	1 736,72	872,01	864,71	-469,14	1,60%	1 727,77
1.3.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	552,18	1 631,97	561,01	281,68	279,33	-1 070,96	1,60%	558,13
1.4.	Цеховые расходы (не учтенные в других статьях прямым путем)	тыс.руб.	32,94	1 419,54	33,47	16,81	16,66	-1 386,07	1,61%	33,30
1.5.	Общехозяйственные расходы (не учтенные в других статьях прямым путем)	тыс.руб.	218,27	2 469,43	221,76	111,35	110,41	-2 247,67	1,60%	220,63
1.6.	Прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	2 370,41	0,00	0,00	0,00	-2 370,41	0,00%	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	2 512,76	10 414,05	2 552,96	1 281,85	1 271,11	-7 861,09	1,60%	2 539,83

Расчет неподконтрольных расходов

2.1.	Амортизация	тыс.руб.	874,00	1 188,82	816,23	409,83	406,40	-372,59	-6,61%	689,45
2.2.	Капитальные вложения из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.3.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.4.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.5.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.6.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.7.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	516,23	666,17	525,88	264,04	261,84	-140,29	1,87%	521,79

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2017 год	2018 год					Изменение показателей, принятых на 2018 год по отношению к утв. на 2017 год, %	2019 год
			Утверждено	Предложено предприятием	Принято			Отклонение принятых показателей от предложенных на тов. прод. ("+", "-")		Принято на товарную продукцию
			На товарную продукцию	На товарную продукцию	На товарную продукцию	На товарную продукцию 1 полугодие	На товарную продукцию 2 полугодие			
2.8.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по технологическому присоединению	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 390,23	1 854,99	1 342,11	673,87	668,24	-512,88	-3,46%	1 211,24
3.	Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс.руб.		0,00				0,00		0,00
4.	НВВ всего	тыс.руб.	3 902,99	12 269,04	3 895,07	1 955,72	1 939,35	-8373,97	-0,20%	3 751,07
5.	Принято Вп		-239,42	0,00	-1 561,00	-783,78	-777,22	-1561,00	-	
6.	Корректировка с учетом надежности и качества		0,00	0,00	38,14	19,15	18,99	38,14	100,00%	
7.	НВВ всего с учетом корректировки		3 663,57	12 269,04	2 372,21	1 191,09	1 181,12	-9896,83	-35,25%	3 751,07
	% - коэф. распределения				0,5021	0,4979				
8.	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч	40,360	46,548	46,548	23,372	23,176	0,00	15,33%	42,0240
9.	Заявленная мощность	МВт	7,391	7,394	7,138	7,138	7,138	-0,26	-3,42%	7,4690
10.	Объем потерь	млн. кВт.ч	2,158	2,499	2,491	1,251	1,240	-0,01	15,43%	2,2490
11.	Средневзвешенный тариф покупки потерь	руб./МВт.ч	2 024,94	1 509,78	2 039,20	1 978,41	2 100,53	529,42	0,70%	1 764,44
12.	Расходы на оплату технологического расхода (потерь)	тыс.руб.	4 369,82	4 002,88	5 079,65	2 474,99	2 604,66	1 076,77	16,24%	3 968,23
13.	Расходы на передачу электроэнергии	тыс.руб.	8 033,39	16 271,92	7 451,86	3 666,08	3 785,78	-8 820,06	-7,24%	7 719,30
Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии										
			2 полугодие 2017 года	Предложено предприятием на 2018 год		Принято на 1 полугодие 2018 года	Принято на 2 полугодие 2018 года	Отклонение принятых от предложенных на тов. прод. ("+", "-")	Изменение ставок, принятых на 1 пол. 2018 года по отношению к утв. на 2 полугодие 2017 год, %	Принято на 2019 год
	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в месяц	40 835,70	138 277,01		27 811,01	27 578,22	-	-31,90%	41 851,54
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии на ее передачу	руб./МВт.ч	110,91	85,99		105,90	112,39	-	-4,52%	94,43
	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,20168	0,34957		0,15686	0,16335	-	-22,22%	0,18369

Показатели корректировки на 2018 год АО "Омский завод транспортного машиностроения"

Наименование показателя	Обозначение	Единица измерения	Значение или сумма
Индекс потребительских цен на 2016 год - фактический	$ИПЦ_{i-2ф}$		0,071
Индекс эффективности подконтрольных расходов	X_i		0,02
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	$K_{эл}$		0,75
Количество условных единиц факт 2015 года	$У.Е. ф 2015$	у.е.	1280,30
Количество условных единиц факт 2016 года	$У.Е. ф 2016$	у.е.	1280,30
Индекс изменения количества активов фактический составил	$ИКА_{факт}$		0,0
Максимальный процент корректировки	$Пкор_i$		2
Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг	$Коб$		0,65
Понижающий (повышающий) коэффициент	$КНК 2016$		0,013
Необходимая валовая выручка на 2016 год утверждена	$НВВ_{i-2утв}$	тыс. руб.	2 933,74
Корректировка с учетом надежности и качества		тыс. руб.	38,14
Подконтрольные расходы установленные на 2015 год	$ПР_{i-3утв}$	тыс. руб.	2 325,62
Подконтрольные расходы установленные на 2016 год	$ПР_{i-2утв}$	тыс. руб.	2 449,09
Корректировка подконтрольных расходов	$\Delta ПР_i$	тыс. руб.	-8,17
Неподконтрольные расходы фактические за 2016 год	$НР_{расх. факт}_{i-2}$	тыс. руб.	1 529,23
Неподконтрольные расходы утвержденные на 2016 год	$НР_{расх. план}_{i-2}$	тыс. руб.	1 097,53
Корректировка неподконтрольных расходов	$\Delta НР_i$	тыс. руб.	431,70
Прогнозный объем отпуска электрической энергии на 2016 год	$\mathcal{E}_{отп}_{i-2}$	млн. кВт.ч	42,601
Фактический объем отпуска электрической энергии на 2016 год	$\mathcal{E}_{отп. ф}_{i-2}$	млн. кВт.ч	44,581
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии на 2016 год	$ЦП_{i-2}$	руб.	1 960,98
Фактическая цена покупки потерь электрической энергии на 2016 год	$ЦП_{i-2}^ф$	руб.	1 150,86
Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	α_{i-2}		0,0508
Изменение полезного отпуска за счет объема		тыс. руб.	115,76
Изменение полезного отпуска за счет цены		тыс. руб.	-1753,21
Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	тыс. руб.	-1637,45