



БҰЙРЫҚ

ПРИКАЗ

24 декабрь 2017 109
Көкшетау қаласы

№ 203-ОД
город Кокшетау

О корректировке тарифной сметы на регулируемые услуги по передаче и распределению электрической энергии акционерного общества «Акмолинская распределительная электросетевая компания» на 2017 год

В соответствии с подпунктом 4) пункта 1 статьи 14, подпунктом 2) пункта 1 статьи 15 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях» и пунктом 31 Правил утверждения предельного уровня тарифов (цен, ставок сборов) и тарифных смет на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий, утвержденных приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 17 июля 2013 года № 213-ОД, **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ республиканского государственного учреждения «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Акмолинской области» от 24 ноября 2015 года № 334-ОД «Об утверждении предельных уровней тарифов и тарифных смет на регулируемые услуги по передаче и распределению электрической энергии акционерному обществу «Акмолинская распределительная электросетевая компания» на долгосрочный период с 1 января 2016 года по 31 декабря 2020 года» следующее изменение:

тарифную смету акционерного общества «Акмолинская распределительная электросетевая компания» на регулируемые услуги по передаче и распределению электрической энергии, утвержденную указанным приказом, изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Отделу регулирования естественных монополий и цен республиканского государственного учреждения «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Акмолинской области» (Кучер О.А.) довести настоящий приказ до сведения

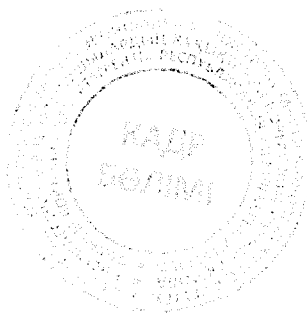
000717

акционерного общества «Акмолинская распределительная электросетевая компания».

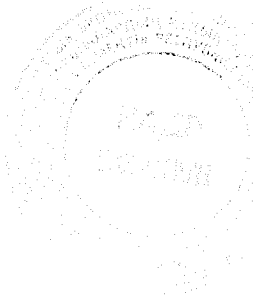
3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя республиканского государственного учреждения «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Акмолинской области» Курашева Асета Жумабаевича.

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня подписания.

Руководитель



Е.Есиркепов



Приложение
к приказу руководителя РГУ "Департамент
Комитета по регулированию естественных
монополий, защите конкуренции и прав
потребителей Министерства национальной
экономики Республики Казахстан по Акмолинской
области"
от 27 декабря 2017 года № 203-ОД
"Приложение 2
к приказу руководителя Департамента Комитета по
регулированию естественных монополий и защите
конкуренции Министерства национальной
экономики Республики Казахстан по Акмолинской
области
от 24 ноября 2015 года № 334-ОД

Наименование субъекта: АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания»

Тарифная смета на услуги по передаче и распределению электрической энергии на долгосрочный период с 1 января 2016
года по 31 декабря 2020 года

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Принято уполномоченным органом				
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
I	Затраты на предоставление услуг - всего, в том числе:	тыс.тенге	5 724 799	6 001 274	6 349 493	6 628 104	6 833 091
1.	Материальные затраты - всего, в том числе:	тыс.тенге	2 346 057	2 160 052	2 535 214	2 613 779	2 640 826
1.1.	Сырье и материалы, в том числе:	тыс.тенге	191 945	188 856	88 660	80 702	78 584
1.1.1.	ТО и ТР основного энергооборудования	тыс.тенге	105 859	113 815	85 190	79 739	73 185
1.2.	ГСМ	тыс.тенге	32 274	3 320	168 664	168 664	168 664
1.3.	Энергия (покупная), в том числе:	тыс.тенге	2 121 838	1 967 876	2 277 890	2 364 413	2 393 578
1.3.1.	НТП	тыс.тенге	1 881 541	1 725 472	2 018 498	2 098 787	2 128 437
1.3.2.	ХН	тыс.тенге	240 297	242 404	259 392	265 626	265 141
2.	Расходы на оплату труда - всего, в том числе:	тыс.тенге	1 574 677	1 595 669	1 864 847	1 939 440	1 997 624
2.1.	Заработная плата ПП	тыс.тенге	1 432 827	1 431 958	1 696 858	1 764 732	1 817 674
2.2.	Социальный налог	тыс.тенге	141 850	156 851	167 989	174 708	179 950
2.3.	обязательное социальное медицинское страхование	тыс.тенге	0,00	6 860	0,00	0,00	0,00
3.	Амортизация	тыс.тенге	1 130 319	1 217 033	1 714 991	1 831 066	1 943 508
4.	Ремонт	тыс.тенге	2 178	1 000	44 438	46 215	47 602
5.	Прочие затраты	тыс.тенге	671 569	1 027 520	190 003	197 603	203 532
II	Расходы периода - всего, в том числе:	тыс.тенге	1 018 033	1 013 286	1 189 018	1 235 846	1 285 240
6.	Общие и административные расходы - всего, в том числе:	тыс.тенге	900 519	928 286	1 025 472	1 072 300	1 121 694
6.1.	Заработная плата адм.персонала	тыс.тенге	246 733	198 697	246 733	246 733	246 733
6.2.	Социальный налог	тыс.тенге	24 427	21 041	24 427	24 427	24 427
6.3.	обязательное социальное медицинское страхование	тыс.тенге	0,00	1 410	0,00	0,00	0,00
6.4.	Налоги	тыс.тенге	372 837	373 371	565 454	605 220	647 547
6.5.	Прочие расходы	тыс.тенге	256 523	333 767	188 858	195 920	202 988
7.	Расходы на выплату вознаграждений	тыс.тенге	117 514	85 000	163 546	163 546	163 546
III	Всего затрат на предоставление услуг	тыс.тенге	6 742 833	7 014 560	7 538 510	7 863 950	8 118 331
IV	Прибыль	тыс.тенге	1 415 741	2 420 469	2 032 174	2 173 981	2 394 972
VI	Всего доходов	тыс.тенге	8 158 573,4	9 435 029	9 570 684	10 037 931	10 513 303
VII	Объем оказываемых услуг	тыс.кВтч	2 066 000	2 209 971	2 123 725	2 146 134	2 169 404
VIII	Нормативные технические потери	тыс.кВтч	135 176	123 000	144 419	146 123	148 061
		%	6,08	5,23	6,31	6,31	6,33
IX	Тариф, без НДС	тенге/кВтч	3,95	4,27	4,51	4,68	4,85
	Справочно:						
1.	Среднесписочная численность персонала, всего, в том числе:	чел.	1 975	1 831	2 087	2 087	2 087
1.1.	производственного персонала	чел.	1 749	1 649	1 861	1 861	1 861
1.2.	административно-управленческого	чел.	226	182	226	226	226
2.	Среднемесячная заработная плата, всего, в том числе:	тенге	70 868	74 381	77 607	80 317	82 431
2.1.	производственного персонала	тенге	68 269	72 365	75 983	79 023	81 393
2.2.	административно-управленческого	тенге	90 978	90 978	90 978	90 978	90 978