

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

О размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (сбытовых надбавок) на 2018 год

ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»
филиал Амурэнергосбыт

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» филиал Амурэнергосбыт

Сокращенное наименование: ПАО «ДЭК»-филиал Амурэнергосбыт

Место нахождения: 690 990, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19

Фактический адрес: 675000, г. Благовещенск, ул. 50 лет Октября, 65/1

ИНН: 2723088770

КПП: 997450001

Ф.И.О. руководителя: Милуш Виктор Владимирович

Адрес электронной почты: priemn@dvec.ru

Контактный телефон: 8 (423) 240-68-45

Факс: 8 (423) 265-74-36

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год
Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего*		5 755 054	5 739 335	5 873 248
в том числе:				
населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 123 902	1 125 283	1 169 000
сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 123 902	1 125 283	1 169 000
первое полугодие	тыс. кВт·ч	584 551	579 394	604 918
второе полугодие	тыс. кВт·ч	539 350	545 889	564 081
в том числе:	тыс. кВт·ч			
население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	207 907	220 509	191 322
сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	207 907	220 509	191 322
первое полугодие	тыс. кВт·ч	110 806	110 756	99 119
второе полугодие	тыс. кВт·ч	97 101	109 753	92 203
население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	518 269	521 602	575 563
сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	518 269	521 602	575 563
первое полугодие	тыс. кВт·ч	262 006	263 363	291 209
второе полугодие	тыс. кВт·ч	256 264	258 239	284 354
население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	369 220	352 946	377 936
сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	369 220	352 946	377 936
первое полугодие	тыс. кВт·ч	195 994	188 629	199 921
второе полугодие	тыс. кВт·ч	173 226	164 317	178 015
потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	28 506	30 225	24 178
сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	28 506	30 225	24 178
первое полугодие	тыс. кВт·ч	15 745	16 645	14 668
второе полугодие	тыс. кВт·ч	12 760	13 579	9 510
потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	4 631 152	4 614 052	4 704 248
менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	642 170	656 947	625 509
первое полугодие	тыс. кВт·ч	335 696	337 942	319 897
второе полугодие	тыс. кВт·ч	306 474	319 005	305 612
от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	453 762	477 616	450 856
первое полугодие	тыс. кВт·ч	233 225	254 821	234 938
второе полугодие	тыс. кВт·ч	220 537	222 795	215 918
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	437 839	484 655	456 784
первое полугодие	тыс. кВт·ч	218 055	241 215	227 278
второе полугодие	тыс. кВт·ч	219 784	243 440	229 506
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	3 097 381	2 994 834	3 171 099
первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 545 275	1 514 085	1 587 013
второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 552 106	1 480 749	1 584 086

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год
сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	889 722	831 386	850 799
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	454 820	435 513	439 024
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	434 902	395 873	411 774
Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	381,744		
в том числе:				
с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	371,847		
с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям**	тыс. штук	9,884		
менее 150 кВт	тыс. штук	9,470		
от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,759		
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,076		
не менее 10 МВт	тыс. штук	0,008		
с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,013		
Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		429 134	419 627	429 134
в том числе:				
по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	399 385	390 916	399 385
по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	29 749	28 711	29 749
менее 150 кВт	штук	27 942	27 002	27 942
от 150 кВт до 670 кВт	штук	1 477	1 383	1 477
от 670 кВт до 10 МВт	штук	252	253	252
не менее 10 МВт	штук	78	73	78
Количество точек подключения	штук	429 134	419 627	429 134
Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 554 163	1 155 484	1 950 609
Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
Среднесписочная численность персонала	человек	617	622	628
Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	56,961	63,693	72,556
Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы, действующее с 18.03.2013 по 31.12.2015. Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016 - 2018 годов, от 22.12.2014		
Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	312 209	189 272	272 104
Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	277 779	98 948	383 278

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год
Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	66 959	20 558	43 900
Чистая прибыль (убыток)***	тыс. рублей	609 873		
Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)****	процент	4,31	1,78	2,25

* в связи с отсутствием решений региональных регулирующих органов по установлению социальной нормы, все потребление по группе "Население" указано "сверх социальной нормы"

** в связи с наличием в ряде договоров точек поставки относящихся к разным подгруппам мощности, данные договора учтены в разных подгруппах, в следствие чего сумма договоров по подгруппам мощности превышает количество договоров по группе "Прочие потребители".

*** указана прибыль в целом по предприятию согласно бухгалтерской отчетности (форма 2) за 2016 год

**** рентабельность продаж определена как отношение необходимых расходов из прибыли к общему размеру необходимой валовой выручки Гарантирующего поставщика

