

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

О размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (сбытовых надбавок) на 2019 год

ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»  
филиал Дальэнергосбыт

## Раздел 1. Информация об организации

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

**Сокращенное наименование:** ПАО «ДЭК» - филиал «Дальэнергосбыт»

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

**Фактический адрес:** 690 990, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19

**ИНН:** 2723088770

**КПП:** 997650001

**Ф.И.О. руководителя:** Милуш Виктор Владимирович

**Адрес электронной почты:** [prjemn@dvec.ru](mailto:prjemn@dvec.ru)

**Контактный телефон:** 8 (423) 240-68-45

**Факс:** 8 (423) 265-74-36

## Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год***	Предложения на 2019 год***
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	9 486 892	9 581 675	9 771 602
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	3 851 630	3 894 000	4 001 893
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 851 630	3 894 000	4 001 893
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 067 804	2 101 159	2 148 557
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 783 826	1 792 841	1 853 336
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	359	346	373
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	359	346	373
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	201	176	201
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	159	170	173
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	2 900 424	2 933 729	3 013 578
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 900 424	2 933 729	3 013 578
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 543 448	1 567 631	1 617 946
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 356 976	1 366 099	1 395 633
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	850 458	860 063	883 637
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	850 458	860 063	883 637
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	468 862	478 270	474 412
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	381 597	381 793	409 225
1.1.6.	потребители, приравненные к населению - всего	тыс. кВт·ч	100 387	99 862	104 304
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	100 387	99 862	104 304
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	55 293	55 083	55 999
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	45 094	44 779	48 305
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	4 139 311	4 121 137	4 172 709
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	2 592 779	2 566 646	2 594 090
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 355 943	1 355 943	1 349 889
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 236 836	1 210 703	1 244 201
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 183 326	1 174 132	1 200 579
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	604 226	614 197	617 412
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	579 099	559 935	583 167
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	363 206	380 360	378 040
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	201 164	208 340	203 173
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	162 043	172 019	174 866
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 495 950	1 566 538	1 597 000
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	703 195	784 609	799 866
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	792 755	781 929	797 134
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	822,537		
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	801,488		
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	21,017		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год***	Предложения на 2019 год****
	менее 670 кВт	тыс. штук	20,77		
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,234		
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,013		
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,032		
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		887 018	913 029	887 018
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	818 136	844 240	818 136
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	66 609	66 524	66 609
	менее 670 кВт	штук	65 615	65 515	65 615
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	879	883	879
	не менее 10 МВт	штук	115	126	115
4.	Количество точек подключения	штук	887 018	913 029	887 018
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика*	тыс. рублей	2 370 003	2 374 217	2 727 679
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности**	тыс. рублей			
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 293		
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	52,88		
6.3.	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		
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	395 615		357 104
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	108 835		583 422
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	67 147		285 715
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	(3 718 751)		
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0,23	1,50	1,50
12.	Реквизиты инвестиционной программы		Приказ Министерства энергетики РФ от 31.10.2016г. №1155 (с учетом изменений внесенных Приказом Министерства энергетики РФ от 27.10.2017г. №7@)		

\* по факту 2017 года отражена необходимая валовая выручка с учетом налога на прибыль

\*\* в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных Приказом ФАС от 21.11.2017 №1554/17, показатели численности персонала и среднемесячной заработной платы не используются, расчеты эталонных затрат определяются как произведение количества точек поставки потребителям на утвержденные ФАС России величины эталона.

\*\*\* показатели по пунктам 7, 8, 9 определены в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных Приказом ФАС от 21.11.2017 №1554/17

## Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	155,74	184,39	184,39	218,43	218,43	247,12
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	261,23	261,23	261,23	261,23	261,23	295,54
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:*							
	менее 150 кВт	процент	15,18	15,18				
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	14,08	14,08				
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	9,68	9,68				
	не менее 10 МВт	процент	5,72	5,72				

\* в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных Приказом ФАС от 21.11.2017 №1554/17 (вступили в силу с 01.01.2018г.), данные показатели не используются при расчете сбытовой надбавки