

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

**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	6 408 015	4 292 440	4 294 420
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 131 608	1 151 000	1 155 000
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 131 608	1 151 000	1 155 000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	587 173	595 604	596 208
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	544 435	555 396	558 792
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	195 403	188 458	188 458
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	195 403	188 458	188 458
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	101 925	97 620	97 620
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	93 478	90 838	90 838
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	532 977	566 948	559 235
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	532 977	566 948	559 235
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	267 062	286 805	280 426
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	265 915	280 143	278 810
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	367 325	372 276	367 807
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	367 325	372 276	367 807
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	199 454	196 898	196 130
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	167 871	175 378	171 677
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	35 903	23 318	39 500
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	35 903	23 318	39 500
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	18 732	14 281	22 032
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	17 172	9 037	17 467
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	4 679 895	2 311 760	2 309 357
	<i>менее 670 кВт</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>1 091 688</i>	<i>1 122 966</i>	<i>1 106 183</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	559 018	564 792	573 941
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	532 670	558 174	532 242
	<i>от 670 кВт до 10 МВт</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>449 549</i>	<i>444 096</i>	<i>463 422</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	218 076	205 038	222 294
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	231 473	239 057	241 129
	<i>не менее 10 МВт</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>3 138 658</i>	<i>744 698</i>	<i>739 753</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 589 007	378 676	371 534
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 549 651	366 022	368 218
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	596 512	829 680	830 063
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	410 888	434 695	435 155
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	185 624	394 985	394 908
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	390,671		
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	380,569		
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	10,089		
	менее 670 кВт	тыс. штук	10,008		
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,072		
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,009		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год***	Предложения на 2019 год***
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,013		
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		429 296	440 016	429 296
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	395 166	407 885	395 166
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	32 748	30 739	32 748
	менее 670 кВт	штук	32 386	30 404	32 386
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	273	257	273
	не менее 10 МВт	штук	89	78	89
4.	Количество точек подключения	штук	429 296	440 016	429 296
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика*	тыс. рублей	1 351 212	1 210 172	1 567 567
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности**				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	604		
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	59,190		
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	224 223		159 737
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	133 564		254 659
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	36 162		130 198
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	(3 718 751)		
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0,22	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	83,56	87,74	87,74	90,68	90,68	99,08
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	175,88	212,77	212,77	779,03	779,03	779,03
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей*:							
	менее 150 кВт	процент	13,80	13,80				
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	12,80	12,80				
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	8,80	8,80				
	не менее 10 МВт	процент	5,20	5,20				

\* 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