

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ****о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2020 \_\_\_\_\_ год  
(расчетный период регулирования))**

• Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ПАО "ДЭК"

**I. Информация об организации**

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

Сокращенное наименование ПАО "ДЭК" филиал Амурэнергосбыт

Место нахождения • 690991, 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 Кимерин Владимир Анатольевич

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

Контактный телефон 8 (423) 240-68-45

Факс 8 (423) 265-74-36

**II. Основные показатели деятельности организации**

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год	Показатели, утвержденные на 2019 год	Предложения на 2020 год	
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	4 176 662	4 294 420	4 294 420	
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 168 610	1 155 000	1 177 500
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 168 610	1 155 000	1 177 500
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	612 511	596 208	616 475
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	556 099	558 792	561 025
	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	195 339	188 458	195 332
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	195 339	188 458	195 332
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	101 368	97 620	101 368

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год	Показатели, утвержденные на 2019 год	Предложения на 2020 год
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	93 971	90 838	93 964
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	550 628	559 235	559 518
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	550 628	559 235	559 518
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	280 514	280 426	284 477
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	270 114	278 810	275 040
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	374 836	367 807	374 885
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	374 836	367 807	374 885
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	203 489	196 130	203 489
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	171 347	171 677	171 396
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	47 807	39 500	47 766
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	47 807	39 500	47 766
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	27 140	22 032	27 140
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	20 667	17 467	20 625
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	2 220 717	2 298 729	2 276 229
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 113 413	1 083 615	1 128 202
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	586 462	557 632	601 553
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	526 951	525 983	526 649
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	485 259	435 134	456 140
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	247 336	204 813	215 714
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	237 923	230 321	240 426
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	622 045	779 981	691 888
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	293 232	399 291	350 699
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	328 813	380 690	341 188
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	787 335	840 691	840 691
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	417 083	441 188	433 204
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	370 251	399 503	407 487
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего				
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	386,805		

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год	Показатели, утвержденные на 2019 год	Предложения на 2020 год
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	10,211		
	менее 670 кВт	тыс. штук	10,134		
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,070		
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,007		
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,012		
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	431 577	429 117	431 577
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	397 147	394 952	397 147
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	32 983	32 720	32 983
	менее 670 кВт	штук	32 699	32 466	32 699
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	216	211	216
	не менее 10 МВт	штук	68	43	68
4.	Количество точек подключения	штук	431 577	429 117	431 577
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика*	тыс. рублей	1 465 651	1 517 115	1 795 767
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности**				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	593		
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	65,845		
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы, зарегистрировано 22.01.2019 №23/19-21		
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	142 016		173 137
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	291 608		267 322
9.	Необходимые расходы из прибыли***	тыс. рублей	126 944		321 946

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год	Показатели, утвержденные на 2019 год	Предложения на 2020 год
10.	Чистая прибыль (убыток)****	тыс. рублей	1 110 337		
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	1,5	1,5	1,5
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		<p>Приказ Минэкономразвития Амурской области от 30.09.2018 №57-пр размещен <a href="https://economy.amurobl.ru/pages/promyshlennoe-proizvodstvo___/toplivno-energeticheskiy-kompleks_/investitsionnye-programmy-energobytovykh-predpriyatiy/utverzhdennye-investitsionnye-programmy/">https://economy.amurobl.ru/pages/promyshlennoe-proizvodstvo___/toplivno-energeticheskiy-kompleks_/investitsionnye-programmy-energobytovykh-predpriyatiy/utverzhdennye-investitsionnye-programmy/</a></p> <p>Скорректированная инвестиционная программа ПАО "ДЭК" на 2019-2024гг размещена по ссылке: <a href="https://economy.amurobl.ru/upload/iblock/9b8/9b8b3ea45a97313e609db118f78526d6.zip">https://economy.amurobl.ru/upload/iblock/9b8/9b8b3ea45a97313e609db118f78526d6.zip</a></p>		

\* по факту 2018 года отражена необходимая валовая выручка с учетом налога на прибыль, отнесенного на филиал в соответствии с учетной политикой ПАО "ДЭК"

\*\* 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.

\*\*\* по факту 2018 года отражены необходимые расходы из прибыли с учетом налога на прибыль. По плану на 2020 год расходы отражены с учетом налога на прибыль и капитальных вложений из прибыли для целей обеспечения интеллектуальных систем учета во исполнение Федерального закона от 27.12.2018г. №522-ФЗ

\*\*\*\* чистая прибыль за 2018 год указана в соответствии с бухгалтерской отчетностью в целом по

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	2018 год		2019 год		2020 год		
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	87,74	90,68	90,68	90,68	90,68	95,21
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	212,77	779,03	779,03	779,03	779,03	1077,17
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт*	рублей/МВт·ч	360,33	452,83	452,83	452,83	452,83	626,13
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	247,73	297,72	297,72	297,72	297,72	411,66
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	146,38	175,92	175,92	175,92	175,92	243,25

\* в I полугодии 2018 года указа сбытовая надбавка по диапазону "от 150 кВт до 670 кВт", сбытовая надбавка для диапазона "менее 150 кВт" была установлена в размере 388,48 руб/МВт\*ч