

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2020 - 2022 гг. (в части 2022 года)
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
(АО "КЭС")

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова"
Сокращенное наименование АО "КЭС"
Место нахождения 683031, Россия, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Топоркова, 9/3, оф. 6
Фактический адрес 683031, Россия, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Топоркова, 9/3, оф. 6
ИНН 4101090167
КПП 410101001
Ф. И. О. руководителя ПISKYHOBA ИРИНА ИВАНОВНА
Адрес электронной почты kamelcety@mail.ru, semchevaIV@yandex.ru
Контактный телефон 8(4152) 228-000, 8(41532) 22471
Факс 8(4152) 228-000

Исполнитель:

Заместитель генерального директора по финансово-экономической
и энергосбытовой деятельности



И.В. Семчева

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложения на расчетный 2022 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	299 636	487 496	533 466
1.2.	Прибыль (убыток)	тыс. рублей	9 823	20 772	146 726
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	25 280	38 483	168 348
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	9 823	0	0
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	3,278	0	0
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	5,503	не утверждена	7,441
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	23,142	21,176	22,000
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2,320	1,979	1,979
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	8,89%	8,90%	8,89%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного общества "Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова" на 2019 - 2021 г.г., утверждена Генеральным директором АО «КЭС» 29.01.2019 г.	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного общества "Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова" на 2021 - 2023 г.г., утверждена Генеральным директором АО «КЭС» 26.01.2021 г.	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного общества "Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова" на 2021 - 2023 г.г., утверждена Генеральным директором АО «КЭС» 26.01.2021 г.

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложения на расчетный 2022 год
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего*		222 735	326 483	260 436
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе:	тыс. рублей	56 719	42 503	44 161
	оплата труда		35 963	37 275	38 728
	ремонт основных фондов		10 285	не утверждены	
	материальные затраты		10470	5228	5432
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей			
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		45 389 / 0	32 798 / 0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	24 793	15 005	20 640
4.6.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа АО "КЭС" на 2020 г. утверждена постановлением РСТ №150 от 28.10.2020	Инвестиционная программа АО "КЭС" на 2021 г. утверждена постановлением РСТ №151 от 28.10.2020, письмом от 02.04.2021 №210 АО "КЭС" подана откорректированная инвестиционная программа на 2021-2024 гг.	Инвестиционная программа АО "КЭС" на 2022 г. утверждена постановлением РСТ №151 от 28.10.2020, письмом от 02.04.2021 №210 АО "КЭС" подана откорректированная инвестиционная программа на 2021-2024 гг.
4.7.	Объем условных единиц ³	у. е.	1021	919	1021
4.8.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	55,538	46,269	43,242
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности *				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	20	не утверждена	20
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	149 061	не утверждена	

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложения на расчетный 2022 год
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Коллективный договор АО "КЭС" на 2018 - 2020 годы, утвержден генеральным директором 01.01.2018 г., срок действия 3 года	Коллективный договор АО "КЭС" на 2018 - 2020 годы, утвержден генеральным директором 01.01.2018 г., срок действия 3 года	Коллективный договор АО "КЭС" на 2021 - 2023 годы, утвержден генеральным директором 01.01.2021 г., срок действия 3 года
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 100	РСТ не утверждено	1 100
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего				
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	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			
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измере- ния	Фактические показатели за 2020 год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложения на расчетный 2022 год
1.1.2.Б. сверх социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	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			
1.1.4.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6. потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложения на расчетный 2022 год
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях				
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего				
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук			
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего				
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложения на расчетный 2022 год
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	штук			
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей			
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт	7,3	8,64	8,64
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	3,703	4,698	4,775
3.	Производство электрической энергии	млн кВт·ч	7,224	7,207	6,6
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч	23,142	21,176	22,000

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложения на расчетный 2022 год
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн рублей	102,979	161,014	273,030
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей	3,694	11,534	22,684
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей	99,285	149,480	250,347
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
8.	Топливо — всего				
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн рублей	3,533	10,310	11,123
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	428,8	428,8	428,8
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн рублей	1,240	2,705	0,982
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	26	не утверждена	26
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	149 061	не утверждена	
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Коллективный договор АО "КЭС" на 2018 - 2020 годы, утвержден генеральным директором 01.01.2018 г., срок действия 3 года	Коллективный договор АО "КЭС" на 2018 - 2020 годы, утвержден генеральным директором 01.01.2018 г., срок действия 3 года	Коллективный договор АО "КЭС" на 2021 - 2023 годы, утвержден генеральным директором 01.01.2021 г., срок действия 3 года
11.	Расходы на производство — всего	млн рублей	98,471	143,928	133,887
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	3,533	10,310	11,123
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей	94,938	133,618	122,764
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования — всего				

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложения на расчетный 2022 год
12.1.	от производства тепловой энергии	млн рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего		4,508	17,086	139,143
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	0,162	1,224	11,560
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей	4,346	15,862	127,583
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего		3,720	16,528	132,567
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	0,133	1,184	11,014
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей	3,586	15,345	121,553
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "КЭС" на 2020 г. утверждена постановлением РСТ №150 от 28.10.2020	Инвестиционная программа АО "КЭС" на 2021 г. утверждена постановлением РСТ №151 от 28.10.2020, письмом от 02.04.2021 №210 АО "КЭС" подана откорректированная инвестиционная программа на 2021-2024 гг.	Инвестиционная программа АО "КЭС" на 2022 г. утверждена постановлением РСТ №151 от 28.10.2020, письмом от 02.04.2021 №210 АО "КЭС" подана откорректированная инвестиционная программа на 2021-2024 гг.

* по виду деятельности "передача и сбыт электроэнергии"

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измере- ния	Фактические показатели за 2020 год		Показатели, утвержденные на 2021 год		Предложения на расчетный 2022 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
тариф на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/ МВт в месяц						
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/ МВт·ч						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год		Показатели, утвержденные на 2021 год		Предложения на расчетный 2022 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.2. услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	***	3 372 752	7 306 100	4 313 717	3 654 048	2 467 255
ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	***	1 763	1 464	1 442	1 534	1 181
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч	***	11 388	22 640	13 945	13 919	12 568
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч	***	519	1 277	1 584	2 369	4 435
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	***	496	1 277	1 584	1 144	2 211
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	***	1 503 415	2 327 187	4 298 590	3 775 795	2 210 467
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:							
1,2—2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
2,5—7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
7,0—13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
>13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год		Показатели, утвержденные на 2021 год		Предложения на расчетный 2022 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр						
вода	рублей/куб. метр						
пар	рублей/куб. метр						

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов
на каждый год долгосрочного периода регулирования**

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)				103,9
2.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	140 356	135 871	141 170

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

№ п. п.	Наименование расхода	2020 г.		2021 г.		2022 г.	
		факт в году 2020 по данным регулируемой организации	факт на год 2020 по данным регулируемой организации	факт в году 2021 по дан- ным регули- руемой организации	ожидаемое на год 2021 по данным регулируемой организации	факт в году 2022 по дан- ным регули- руемой организации	прогноз на год 2022 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Операционные (подконтрольные) расходы		140 356		135 871		141 170
2.	Неподконтрольные расходы		42 026		44 956		80 879
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя		130 657		135 723		156 070
4.	Прибыль		12 674		13 349		129 197
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающий доход (+), избыток (-))		0		72 768		
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов						14 046
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ						
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (перевыполнением) инвестиционной программы						12 105
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы						
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка		325 714		402 667		533 466
11.	Сглаживание роста тарифов		0		-84 830		0
12.	НВВ		325 714		487 496		533 466