Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 30 января 2019 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа)) на 2023 - 2027 гг. (в части 2023 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	ПИСКУНОВА ИРИНА ИВАНОВНА
Адрес электронной почты	kamelcety33@gmail.com
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 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на расчетный 2023 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	509 921	423 586	537 896
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	70 605	0	12 498
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	91 030	23 589	46 858
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	70 605	0	12 498
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	13,846	0,000	2,324
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	9,819	11,050	6,369
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего[3]	тыс. кВт·ч	24,597	22,875	22,000
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей[3]	тыс. кВт·ч	2,320	1,979	2,200
3.6.	Уровень потерь электрической энергии[3]	процентов	8,90%	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 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на расчетный 2023 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*	тыс. рублей	307 875	237 197	293 012
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг[2, 4]; операционные (подконтрольные) расходы[3] — всего	тыс. рублей	73 478	47 263	66 940
	в том числе: оплата труда		36 461	41 288	40 267
	ремонт основных фондов		13 195	не утверждены	9 495
	материальные затраты		23 822	5 975	17 178
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1[2, 4]; неподконтрольные расходы[3] — всего[3]	тыс. рублей	57 047	42 733	155 949
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0 / 0	5 627 / 0	12 040 / 0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	78 727	13 360	7 666
4.6.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа АО "КЭС" на 2021 г. утверждена постановлением №172 от 29.10.2021	Инвестиционная программа АО "КЭС" на 2022 г. утверждена постановлением №172 от 29.10.2021	Инвестиционная программа АО "КЭС" на 2023 г. утверждена постановлением №172 от 29.10.2021
4.7.	Объем условных единиц[3]	у. е.	919	919	919
4.8.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу[3]	тыс. рублей (у. е.)	79,994	51,451	72,876
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	149 939	не утверждена	166 865

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на расчетный 2023 год
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Коллективный договор АО "КЭС" на 2021 - 2023 годы, утвержден генеральным директором 01.01.2021 г., срок действия 3 года	Коллективный договор АО "КЭС" на 2021 - 2023 годы, утвержден генеральным директором 01.01.2021 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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.Б.	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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б.	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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на расчетный 2023 год
1.1.2.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
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 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на расчетный 2023 год
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч			
	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	тыс. кВт·ч			
	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	тыс. штук			
	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 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на расчетный 2023 год
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук			
	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	8,500	8,640	8,500
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	4,592	4,692	4,660
3.	Производство электрической энергии	млн кВт·ч	9,476	7,027	6,100
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч	24,597	22,875	22,000

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на расчетный 2023 год
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка — всего в том числе:	млн рублей	126,089	186,389	244,884
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей	6,734	13,902	13,758
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей	119,355	172,487	231,126
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	5,524	11,063	11,630
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	428,797	428,770	428,800
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	5,305	0,636	6,065
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	149 939	не утверждена	166 865
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Коллективный договор АО "КЭС" на 2021 - 2023 годы, утвержден генеральным директором 01.01.2021 г., срок действия 3 года	Коллективный договор АО "КЭС" на 2021 - 2023 годы, утвержден генеральным директором 01.01.2021 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 в том числе:	млн рублей	103,441	148,325	207,008
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	5,524	11,063	11,630
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей	97,917	137,262	195,378
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования — всего в том числе:				

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на расчетный 2023 год
12.1.	от производства тепловой энергии	млн рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего в том числе:	млн рублей	22,648	38,064	37,876
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	1,210	2,839	2,128
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей	21,439	35,225	35,748
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего в том числе:	млн рублей	21,963	36,340	35,820
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	1,173	2,710	2,012
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей	20,790	33,629	33,808
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 2021 г. утверждена постановлением №172 от 29.10.2021	Инвестиционная программа АО "КЭС" на 2022 г. утверждена постановлением №172 от 29.10.2021	Инвестиционная программа АО "КЭС" на 2023 г. утверждена постановлением №172 от 29.10.2021

* по виду деятельности "передача и сбыт электроэнергии"

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год		Показатели, утвержденные на 2022 год		Предложения на расчетный 2023 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 2021 год		Показатели, утвержденные на 2022 год		Предложения на расчетный 2023 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	***	2 612 971	1 425 921	1 062 474	***	3 833 990
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч	***	1 596	1 620	1 583	1 297	1 132
	одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	***	12 517	4 133	3 079	***	13 319
2.	Для коммерческого оператора	рублей/ МВт·ч						
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:	рублей/ МВт·ч						
	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	***	721	1 133	1 876	1 355	3 091
	в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	***	592	1 063	2 070	1 124	2 653
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/ МВт в месяц	***	1 012 983	3 153 161	4 485 825	3 366 645	2 779 910
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:	рублей/Гкал						
	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 2021 год		Показатели, утвержденные на 2022 год		Предложения на расчетный 2023 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.

Приложение 5.2

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

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)				104,0
2.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	156 687	143 506	160 965

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

№ п. п.	Наименование расхода	2021 год		2022 год		2023 год	
		факт в году 2021 по данным регулируемой организации	прогноз на год 2021 по данным регулируемой организации	факт в году 2022 по данным регулируемой организации	ожидаемое на год 2022 по данным регулируемой организации	факт в году 2023 по данным регулируемой организации	прогноз на год 2023 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	156 687			143 506		160 965
2.	Неподконтрольные расходы	57 047			42 733		155 949
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	142 978			167 838		174 409
4.	Прибыль	77 252			33 479		26 820
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	0			0		12 498
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающий доход (+), избыток (-)	0			0		0
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0			36 030		7 255
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ						
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (перевыполнением) инвестиционной программы						
10.	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						
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	433 964			423 586		537 896
12.	Сглаживание роста тарифов	0			0		0
13.	**НВВ**	**433 964**			**423 586**		**537 896**