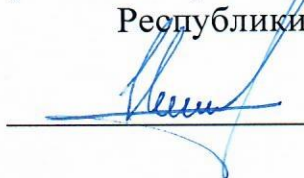


**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

УТВЕРЖДАЮ

Врио министра энергетики и тарифов
Республики Дагестан


Д.У. Иманмурзаев

31 мая 2024 г.

ПРОТОКОЛ № 10

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Место: г. Махачкала, ул. М. Гаджиева, 73б

Время: 15:00

Председательствует:

Иманмурзаев Д.У.

- врио министра энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Секретарь:

Магомедов С.М.

- консультант отдела правового обеспечения
Управления финансов и административно-
правового обеспечения Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан

Члены правления:

Рамазанов Н.К.

- заместитель министра энергетики и тарифов
Республики Дагестан;

Магомедов Г.М.

- начальник Управления тарифообразования
Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан;

Хандаев М.А.

- начальник отдела регулирования тарифов
организаций коммунального комплекса
Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан

- Керимов Н.С. - начальник отдела правового обеспечения
Управления финансов и административно-
правового обеспечения;
- Гафаров И.С. - представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
(не присутствовал на голосовании) направил
свою позицию по вопросу повестки дня и
проголосовал «ЗА».

В работе Правления принимали участие:

- Магомедов М.А. - начальник отдела регулирования
поставщиков и балансов электроэнергии
Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан

Повестка дня

1. Дополнительное исполнение предписания ФАС России от 21.11.2023 № СП/97598/23 о расчете сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на 2024 год.

Докладчик: Магомедов М.А.

Кворум имеется. Заседание правомочно принимать решение по всем вопросам повестки дня.

Председательствующий открыл заседание.

Выступил: Магомедов М.А.

Комиссия Федеральной антимонопольной службы по рассмотрению вопросов о государственном контроле (надзоре) за реализацией исполнительными органами субъектов Российской Федерации полномочий в области регулирования цен (тарифов), рассмотрела материалы внеплановой документарной проверки Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан (далее - Министерство, орган регулирования, Минэнерго РД), проведенной ФАС России (приказ ФАС России от 13.03.2023 № 120/23, Акт проверки ФАС России от 30.03.2023 №15/23), в ходе которой выявлены нарушения законодательства в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, допущенные Министерством при установлении сбытовых надбавок для Филиала публичного акционерного общества «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» на 2023 год и по итогам проведенной проверки ФАС России предписала:

1. Признать Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан нарушившим положения пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, Основ

ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, положения Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17.

2. Органу исполнительной власти Республики Дагестан в области государственного регулирования цен (тарифов) устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике. Произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку Филиала публичного акционерного общества «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» на основании мотивировочной части предписания и отразить соответствующий анализ в Экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение, причин учета (неучета) представленных регулируемой организацией документов и расчетов) в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, исключив выявленные экономически необоснованные расходы, по статье «постоянные компоненты эталонов затрат» на 2023 год.

Минэнерго РД по предписанию ФАС России от 21.11.2023 года № СП/97598/23 Минэнерго РД проведен дополнительный анализ реестра точек поставки на 2023 год на розничном ранке по группам (подгруппам) потребителей и сетевых организаций с учетом данных, представленных гарантирующим поставщиком.

Все материалы по исполнению предписания были направлены в установленный законодательством срок в ФАС России (№ 45-05-7440/23 от 11.12.2023).

В рамках проведенного внутреннего мониторинга и контроля деятельности органа регулирования по вопросу исполнения предписаний ФАС России за 2023 год, а также дополнительных материалов представленных гарантирующим поставщиком (письма от 17.11.2023 № М38/ДЭФ/27-00/407, от 26.04.2024 МР8/ДЭФ/01-00/3559), была выявлена необходимость проведения дополнительного анализа реестра точек поставок на 2023 год на розничном рынке по группам (подгруппам) потребителей и сетевых организаций.

С учетом корректировок точек поставки и расчетов, необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика филиала «Дагэнерго» для целей расчета сбытовых надбавок на 2024 год составит **2 245 201,6 тыс. руб.** Разница по итогу корректировки составит **30 399,3 тыс. руб.**, (ранее принятая НВВ 2 275 600,9 тыс. руб.).

По итогам проведенного Минэнерго РД анализа и выявленных замечаний, проведены следующие корректировки:

категория потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах».

Исключены точки поставки с наименованиями «нет данных» и «не существует» в количестве 484 шт. Также перенесены точки не относящиеся к данной категории:

в категорию прочие потребители (менее 670 кВт) – 28 точек поставки;

в категорию «иные потребители, приравненные к населению» – 2 точки поставки.

Категория потребителей «население, проживающее в сельских населенных пунктах».

Исключены точки поставки с наименованиями «нет данных» и «не существует» в количестве 10 шт.

Перенесены точки не относящиеся к данной категории:

в категорию прочие потребители (менее 670 кВт) – 18 точек поставки;

в категорию «иные потребители, приравненные к населению» – 2 точки поставки.

Категория потребителей «исполнители коммунальных услуг».

Исключены необоснованные точки поставки в количестве – 22.

Перенесены точки не относящиеся к данной категории:

в категорию прочие потребители (менее 670 кВт) – 35 точек поставки;

в категорию «иные потребители, приравненные к населению» – 1 точка поставки;

в категорию потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах» – 4.

Категория потребителей «иные потребители, приравненные к населению».

Исключены необоснованные или повторяющиеся точки поставки в количестве – 209.

Перенесены точки не относящиеся к данной категории:

в категорию прочие потребители (менее 670 кВт) – 594 точек поставки (сельскохозяйственные производственные кооперативы, колхозы, фермы, крестьянские фермерские хозяйства, ИП, ГУП, МУП, общества с ограниченной ответственностью);

в категорию «население, проживающее в сельских населенных пунктах» – 395 точки поставки;

в категорию потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах» – 192.

Категория потребителей «прочие потребители».

Исключены необоснованные точки поставки (без наименования контрагента по договору, адреса местоположения энергопринимающих устройств, «удалить», «не существует») в количестве 629 шт.

Показатель	Ед.изм.	Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Учтено на 2023 год	шт.	327 036	418 464	2 271	7440	71 351	113	2	306
Учтено в рамках исполнения предписания	шт.	326 842	418 464	1 406	3 107	72 167	113	2	263
Дополнительное исполнение предписания	шт.	326 524	418 827	1 348	1 717	72 159	113	2	263
Отклонение	шт.	-318	363	-58	-1 390	8	0	0	0

По итогам проведенного анализа, экспертная группа предлагает при установлении бытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии для филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» на 2024 год исключить экономически необоснованные расходы в сумме **-53 642,10 тыс. руб.** (приложение 2).

Заслушав заключение начальника отдела регулирования поставщиков и балансов электроэнергии, Председательствующий, в отсутствие вопросов и возражений со стороны членов Правления, предложил проголосовать по вопросу дополнительного исполнения предписания ФАС России от 21.11.2023 № СП/97598/23 и внести изменения в приказ № 45-ОД-245/23 от 7 декабря 2023 года «Об установлении бытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии» и в экспертное заключение.

Голосовали:

«за» - 5 голосов;

«против» - 1;

«воздержались» - нет.

Решили:

1. Внести в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан № 45-ОД-245/23 от 7 декабря 2023 года «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии», с учетом проведенного дополнительного исполнения предписания ФАС России от 21.11.2023 № СП/97598/23, согласно приложению № 1.

Приложение:

1. Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Дагестан на 1 л.
2. Основные показатели для расчета сбытовых надбавок филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» на 2024 год на 2 л.

Протокол вел



Магомедов С.М.

**Приложение № 1
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 31.05.2024 г.**

Сбытовые надávки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Дагестан

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надávка										руб./кВтч. (без НДС)
	население и приравненные к нему категории потребителей		сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежавших им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежавших им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежавших им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт		
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»	0,26575	0,31905	0,19932	0,19932	0,30435	0,31078	0,13730	0,15820	0,10145	0,10359	

**Приложение № 2
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 31.05.2024 г.**

Основные показатели для расчета сбытовых надбавок филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» на 2024 год

Показатель	Ед.изм.	Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Сетевые организации	Всего	Величина приведенного количества точек поставки (шт.)	Группа масштаба деятельности ГП
Точки поставки, всего (расчетный период) 2024 год		340 765	425 432	1 348	1 717	72 175	113	256		841 808	106 239	5
Точки поставки, всего 2023 год		326 524	418 827	1 348	1 717	72 159	113	263				

72 290

Показатель	Ед.изм.	Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Сетевые организации	Всего
Эталоны затрат ПП на оплату труда (в ценах 2016 г.)	руб./т.п.	130,06	181,91	2 168,58	3 105,25	2 774,23	2 595,19	2 286,20		4 909,27
Эталоны затрат ПП на содержание помещений (в ценах 2016 г.)	руб./т.п.	27,38	39,32	299,08	426,15	381,75	357,11	314,59		469,52
Эталоны затрат ПП на печать и доставку документов (в ценах 2016 г.)	руб./т.п.	56,64	74,41	488,73	1 913,77	1 211,36	1 133,18	998,26		635,84
Эталоны затрат ПП на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет» (в ценах 2016 г.)	руб./т.п.	14,19	14,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
Эталоны затрат ПП на организацию сбора и обработку показаний приборов учета (в ценах 2016 г.)	руб./т.п.	22,80	61,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
Эталоны затрат ПП на обеспечение потребителя (покупателя) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (куплю-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии (в ценах 2016 г.)	руб./т.п.	126,34	95,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
Эталоны затрат ПП на накладные расходы (в ценах 2016 г.)	руб./т.п.	34,27	52,86	632,58	965,20	838,25	784,15	690,79		1 134,97
		411,68	519,66	3 588,97	6 410,37	5 205,59	4 869,63	4 289,84		7 149,60

ИПЦ	%	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		Всего
		факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	
		1,037	1,029	1,045	1,034	1,067	1,138	1,058	1,072	1,588								1,588

Показатель	Ед.изм.	Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Сетевые организации	Всего
Затраты ПП на оплату труда	тыс. руб.	70 374,74	122 886,68	4 641,77	8 466,13	317 941,60	465,66	7,26		1 995,61
Затраты ПП на содержание помещений	тыс. руб.	14 815,17	26 562,06	640,17	1 161,85	43 750,59	64,08	1,00		190,86
Затраты ПП на печать и доставку документов	тыс. руб.	30 647,59	50 266,60	1 046,11	5 217,69	138 828,34	203,33	3,17		258,47
Затраты ПП на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет»	тыс. руб.	7 678,13	9 585,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
Затраты ПП на организацию сбора и обработку показаний приборов учета	тыс. руб.	12 336,95	41 707,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
Затраты ПП на обеспечение потребителя (покупателя) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (куплю-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии	тыс. руб.	68 361,87	64 331,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
Затраты ПП на накладные расходы	тыс. руб.	18 543,31	35 708,81	1 354,01	2 631,51	96 067,93	140,70	2,19		461,36
Постоянный компонент эталона	тыс. руб.	222 757,76	351 048,84	7 682,06	17 477,19	596 588,46	873,76	13,62		2 906,30
Расходы на уплату процентов по заемным средствам	тыс. руб.		81 086,53		238 276,04	24 402,82	5 202,06	113 248,00		244 162,85
	тыс. руб.		75 411,97		85 462,00		8 995,00	1 772,00		72 571,87
Плановая валовая выручка ГП всего на 2023 год (с НДС)	тыс. руб.		6 995 243,81		20 555 805,07		2 105 203,64	448 776,04		6 260 693,65
Плановая валовая выручка ГП всего на 2024 год (с НДС)	тыс. руб.		7 185 091,98		22 425 353,90		2 372 614,62	444 452,38		6 751 888,49

Показатель	Ед.изм.	Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Сетевые организации	Всего
Средняя ключевая ставка ЦБ РФ		01.01.2023	24.07.2023	15.08.2023	18.09.2023	30.10.2023				
		7,50	8,50	12,00	13,00	15,00				
		204	22	34	42	63				

Показатель	Ед.изм.	Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Сетевые организации	Всего	Величина приведенного количества точек поставки (шт.)	Группа масштаба деятельности ГП
Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.		107 776,38		336 380,31		34 127,00	2 589,00		76 820,00		1,5
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.		112 334,69		337 347,00		35 589,22	6 666,79		101 278,33		
			0,00		0,00		0,00	0,00		0,00		

Показатель	Ед.изм.	Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Сетевые организации	Всего
Средняя ключевая ставка ЦБ РФ		01.01.2023	24.07.2023	15.08.2023	18.09.2023	30.10.2023				
		7,50	8,50	12,00	13,00	15,00				
		204	22	34	42	63				

Показатель	Ед.изм.	Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Сетевые организации	Всего
Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.		107 776,38		336 380,31		34 127,00	2 589,00		76 820,00
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.		112 334,69		337 347,00		35 589,22	6 666,79		101 278,33
			0,00		0,00		0,00	0,00		0,00

Показатель	Ед.изм.	Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт. до 10 МВт.	Сетевые организации	Всего
Средняя ключевая ставка ЦБ РФ		01.01.2023	24.07.2023	15.08.2023	18.09.2023	30.10.2023				
		7,50	8,50	12,00	13,00	15,00				
		204	22	34	42	63				

9,91
9,91
365

Недополученные ("х"), излишне полученные ("н") доходы ГП за период (i-2), в т. ч.: обусловленные отклонением фактического объема поставки электрической энергии (мощности) потребителям от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика	тыс. руб.	-58 634,98				-103 693,12	-16 733,05	-4 637,79	-19 838,95	-203 537,90
в связи с отклонением количества точек поставки и ИПЦ	тыс. руб.	54 293,39	40 109,45	-3 126,08	61 919,06	37,74	1,07	301,71	120 684,96	
количество точек поставки, факт (i-2)	шт.	344 222	425 141	3 107	72 167	113	2	256	846 414	
ИПЦ, факт (i-2)	%	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400		
количество точек поставки, учтенное при установлении СН ГП (i-2)	шт.	274 532	406 285	2 227	69 913	118	2	248	760 756	
ИПЦ, учтенный при установлении СН ГП (i-2)	%	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275		
в связи с отклонением неподконтрольных расходов ГП	тыс. руб.	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	
неподконтрольные расходы ГП, факт (i-2)	тыс. руб.									
неподконтрольные расходы, учтенные при установлении СН ГП (i-2)	тыс. руб.									
в связи с предписанием ФАС России от 21.11.2023 г. № СП/97598/23	тыс. руб.	-313,01	280,13	-4 919,24	-54 479,52	6 246,08	0,00	0,00	-456,54	
Выплатящие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций	тыс. руб.								185 414,87	
выплатящие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения	тыс. руб.								-40 175,87	
отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за период, предшествующий базовому периоду регулирования	тыс. руб.								225 590,74	
Стоимость покупки электроэнергии	тыс. руб.	2 742 722,19				1 082 195,25	210 692,35	4 496 103,16	16 041 185,27	
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	51 993,62				126 563,15	11 484,00	1 224,00	71 057,36	
Эталонная выручка ГП	тыс. руб.	58 196,53				126 513,00	16 641,87	3 155,67	71 149,00	
НВБ ГП всего	тыс. руб.	834 147,82				1 144 793,92	55 479,76	5 547,62	223 355,53	
НВБ ГП всего	тыс. руб.	775 512,84				1 041 100,80	38 746,71	909,832	388 931,45	
СН ГП (2 n i-1)	руб./кВтч	0,26575				0,31516	0,13730	0,10595	0,49829	
Объем потребления (1 n)	тыс. кВтч	1 355 521,4				1 668 580,03	240 460,22	46 815,15	1 022 567,70	
Объем потребления (2 n)	тыс. кВтч	1 301 638,4				1 590 426,62	229 197,48	44 622,41	928 678,60	
Год	тыс. кВтч	2 657 159,8				3 259 006,65	469 657,70	91 437,551	1 951 246,30	
		0,32				0,39	0,06	0,01	0,23	
Сбытовая надбавка ГП (1 n)	руб./кВтч	0,26575				0,30435	0,13730	0,10145	0,19932	
Сбытовая надбавка ГП (2 n)	руб./кВтч	0,31905				0,31078	0,15820	0,10359	0,19832	
		120,1				102,1	115,2	102,1	100,0	
		0,29186				0,31945341	0,08249989	0,00995031	0,19932	
ИПЦ, применяемый для расчета сбытовых надбавок ГП	%	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	Всего				
		1,067	1,138	1,058	1,072	1,377				
Сбытовая надбавка ГП (1 n) Прочие потребители (удельная)	руб./кВтч					0,31516000	0,08249589	0,00995031	31,67	
Сбытовая надбавка ГП (1 n) Прочие потребители (удельная > 3)	руб./кВтч					0,31516000	0,08249589	0,00995031	0,28291322	
						0,30450556	0,13730000	0,10145019	0,10145019	
						0,10145	0,10505	0,16949	0,16948617	
Сбытовая надбавка ГП (2 n) Прочие потребители (удельная)	руб./кВтч					0,33529842	0,02500690	-0,08604586	-3,9	
Сбытовая надбавка ГП (2 n) Прочие потребители (удельная > 3)	руб./кВтч					0,33529842	0,02500690	-0,08604586	0,28706476	
						0,31078280	0,15820248	0,10359427		