

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка –
производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным
в соответствии с законодательством РФ с гарантирующими поставщиками
(энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу
покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или)
приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения
потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему
категориями потребителей, а также с определенными Правительством РФ
субъектами оптового рынка – покупателями электрической энергии (мощности),
функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка,
для которых Правительством РФ установлены особенности функционирования
оптового и розничных рынков**

на 2025 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «ТГК-16»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «ТГК-16»

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «ТГК-16»
Сокращенное наименование	АО «ТГК-16»
Место нахождения:	420015, Российская Федерация, Республика Татарстан, г.о. город Казань, г.Казань, ул. Пушкина, зд.80, оф.311.
Фактический адрес	420015, Российская Федерация, Республика Татарстан, г.о. город Казань, г.Казань, ул. Пушкина, зд.80, оф.311.
ИНН	1655189422
КПП	785150001
ФИО руководителя	Галеев Эдуард Геннадьевич
Адрес электронной почты	office@tgc16.ru
Контактный телефон	8(843) 203 75 59
Факс	8(843) 203 75 12

II. Основные показатели деятельности организации

Филиал АО "ТГК-16" Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) (без ДПП/НВ)

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт	880,0	880,0	775,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	622,5	579,4	478,5
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	4 656,9	4 016,3	3 754,9
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	4 059,8	3 497,1	3 260,2
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16 042,1	15 686,5	15 319,4
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	16 039,2	15 683,6	15 316,4
7.	Необходимая валовая выручка - всего в том числе:	млн. рублей	8 716,7	6 172,7	6 061,5
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	7 293,6	4 872,5	4 930,3
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 423,1	1 300,2	1 131,2
8.	Топливо - всего в том числе:		15 865,3	15 610,8	16 232,3
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	5 463,7	4 858,5	4 916,1
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	294,8	284,8	286,8
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	10 401,6	10 752,3	11 316,2
	<i>Справочно: реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии</i>		<i>Приказ Минэнерго России № 1219 от 14.11.2022г.</i>	<i>Приказ Минэнерго России № 1050 от 15.11.2023г.</i>	
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего в том числе:	млн. рублей	7 240,3	6 156,9	6 045,6
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	6 178,1	4 864,8	4 922,8
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 062,2	1 292,2	1 122,8
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
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	20,4%	0,26%	0,26%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		<u>Приказ Государственного комитета РТ по тарифам от 15.11.2023 № 907/2023.</u> https://kt.tatarstan.ru/file/pub/pub_3975141.pdf	<u>Приказ Государственного комитета РТ по тарифам от 19.04.2024 №120/2024.</u> https://kt.tatarstan.ru/file/pub/pub_4156329.pdf	<u>Приказ Государственного комитета РТ по тарифам от 27.10.2023 №846/2023.</u> https://kt.tatarstan.ru/file/pub/pub_3923256.pdf

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<*> Показатель чистой прибыли (убытка) в разрезе филиалов не рассчитывается, расчет показателя производится только в целом по налогоплательщику АО "ТГК-16"

Примечание: 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.

Филиал АО "ТГК-16" Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) (ТГ 5) МОД

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт			105,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			103,4
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч			274,2
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч			263,3
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			438,8
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			438,8
7.	Необходимая валовая выручка - всего в том числе:	млн. рублей			671,1
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			426,6
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			244,4
8.	Топливо - всего в том числе:				741,8
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей			425,5
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			308,6
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			316,3
	Справочно: реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего в том числе:	млн. рублей			662,1
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			426,0
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			236,1
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
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			1,36%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				Приказ Государственного комитета РТ по тарифам от 27.10.2023 №846/2023, https://kt.tatarstan.ru/file/pub/pub_3923256.pdf

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<*> Показатель чистой прибыли (убытка) в разрезе филиалов не рассчитывается, расчет показателя производится только в целом по налогоплательщику АО "ТГК-16"

Примечание: 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.

Филиал АО "ТГК-16" Казанская ТЭЦ-3 (без ДПМ/НВ)

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт	384,0	384,0	334,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	319,7	291,6	250,8
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	1 300,7	1 301,8	1 050,1
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	1 139,7	1 127,3	886,7
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2 243,4	2 131,2	2 237,7
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2 240,7	2 128,6	2 234,9
7.	Необходимая валовая выручка - всего в том числе:	млн. рублей	2 854,8	2 546,8	2 250,3
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 241,4	2 052,2	1 802,2
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	613,4	494,5	448,1
8.	Топливо - всего в том числе:		3 899,9	3 544,7	3 508,5
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 235,0	2 047,8	1 798,3
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	400,6	389,0	399,2
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1 664,9	1 497,0	1 710,2
	Справочно: реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России № 1219 от 14.11.2022г.	Приказ Минэнерго России № 1050 от 15.11.2023г.	
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего в том числе:	млн. рублей	3 352,3	2 540,5	2 244,3
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 444,0	2 049,8	1 800,1
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	908,4	490,7	444,2
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
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	-14,8%	0,25%	0,27%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Государственного комитета РТ по тарифам от 15.11.2023 № 907/2023, https://kt.tatarstan.ru/file/pub/pub_b_3975141.pdf	Приказ Государственного комитета РТ по тарифам от 19.04.2024 №121/2024, https://kt.tatarstan.ru/file/pub/pub_b_4156341.pdf	Приказ Государственного комитета РТ по тарифам от 27.10.2023 №848/2023, https://kt.tatarstan.ru/file/pub/pub_3923268.pdf

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<*> Показатель чистой прибыли (убытка) в разрезе филиалов не рассчитывается, расчет показателя производится только в целом по налогоплательщику АО "ТГК-16"

Примечание: 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.

Филиал АО "ТГК-16" Казанская ТЭЦ-3 (ТГ-7) НВ

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт	405,6	405,6	405,6
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	374,7	371,4	368,0
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	2 252,0	982,5	1 024,4
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	2 128,7	895,5	927,0
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	498,5	677,3	257,0
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	498,5	677,3	257,0
7.	Необходимая валовая выручка - всего в том числе:	млн. рублей	4 238,3	1 601,4	1 820,1
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	3 418,5	948,1	1 144,3
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	819,8	653,3	675,7
8.	Топливо - всего в том числе:		1 957,7	1 524,2	1 379,3
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 589,3	946,5	1 142,4
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	155,2	190,0	204,9
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	368,4	577,6	236,9
	<i>Справочно: реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии</i>		<i>Приказ Минэнерго России № 1219 от 14.11.2022г.</i>	<i>Приказ Минэнерго России № 1050 от 15.11.2023г.</i>	
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего в том числе:	млн. рублей	2 665,2	1 601,4	1 820,1
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 888,4	948,1	1 144,3
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	776,8	653,3	675,7
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
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	59%	0%	0%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Государственного комитета РТ по тарифам от 15.11.2023 № 907/2023, https://kt.tatarstan.ru/file/pub/pub_b_3975141.pdf	Приказ Государственного комитета РТ по тарифам от 19.04.2024 №121/2024, https://kt.tatarstan.ru/file/pub/pub_b_4156341.pdf	Приказ Государственного комитета РТ по тарифам от 27.10.2023 №848/2023, https://kt.tatarstan.ru/file/pub/pub_b_3923268.pdf

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<*> Показатель чистой прибыли (убытка) в разрезе филиалов не рассчитывается, расчет показателя производится только в целом по налогоплательщику АО "ТГК-16"

Примечание: 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.

Филиал АО "ТГК-16" Казанская ТЭЦ-3 (ТГ 3) МОД

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт			50,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			48,9
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч			263,6
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч			249,5
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			244,3
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			244,3
7.	Необходимая валовая выручка - всего в том числе:	млн. рублей			562,7
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			475,3
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			87,4
8.	Топливо - всего в том числе:				648,8
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей			474,2
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			373,4
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			174,6
	<i>Справочно: реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии</i>				
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего в том числе:	млн. рублей			558,1
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			474,7
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			83,4
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
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			1%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				Приказ Государственного комитета РТ по тарифам от 27.10.2023 №848/2023, https://kt.tatarstan.ru/file/pub/pub_3923268.pdf

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<*> Показатель чистой прибыли (убытка) в разрезе филиалов не рассчитывается, расчет показателя производится только в целом по налогоплательщику АО "ТГК-16"

Примечание: 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.

**III. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) на 2025 год,
поставляемую АО "ТГК-16" по договорам, заключенным в соответствии с
законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками, в
целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или)
приравненными к нему категориями потребителей**

	Наименование показателей	Единица измерения	Предложения на расчетный период регулирования
			2025 год
	Для генерирующих объектов:		
1	Филиал АО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 (без ДПМ/НВ)		
1.1.	цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч	2 032,34
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	2 027,99
1.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в мес.	148 891,31
2	Филиал АО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 (ТГ-7) НВ		
2.1.	цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч	1 234,51
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	1 232,46
2.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в мес.	153 038,98
3	Филиал АО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 (ТГ 3) МОД		
3.1.	цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч	1 904,63
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	1 900,28
3.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в мес.	148 891,31
4	Филиал АО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) (без ДПМ/НВ)		
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч	1 512,26
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	1 507,91
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в мес.	197 004,89
5	Филиал АО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) (ТГ 5) МОД		
5.1.	цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч	1 620,34
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	1 615,99
5.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в мес.	197 004,89