

## 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 Российской Федерации с гарантирующими поставщиками, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненными к нему категориями потребителей

на 2023 год

Публичное акционерное общество "Юнипро"

ПАО "Юнипро"

## Раздел №1 Информация об организации

Полное наименование	Публичное акционерное общество «Юнипро»
Сокращенное наименование	ПАО «Юнипро»
Место нахождения	628406 Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 23, сооружение 34
Фактический адрес	Г. Москва, Пресненская набережная, д. 10В
ИНН	8602067092
КПП	99715001
Ф.И.О. руководителя	Широков Максим Геннадьевич
Адрес электронной почты	info@unipro.energy
Контактный телефон	+7 (495) 545-38-38
Факс	+7 (495) 545-38-39

к предложению о размере цен (тарифов) филиала "Смоленская ГРЭС" ПАО "Юнипро"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2021г. Факт	2022г. Утверждено	2023г. План
1.	Установленная мощность	МВт		630,00	630,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт		593,60	594,55
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	1 967,36	1 696,00	1 696,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	1 816,55	1 572,63	1 556,03
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	60,20	59,73	57,54
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	55,76	55,33	53,40
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей		3 390,55	3 566,06
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей		2 375,69	2 504,20
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей		970,72	1 017,10
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		44,15	44,75
8.	Топливо - всего	млн. рублей		2 395,00	2 523,09
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей		2 350,85	2 478,34
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	375,20	367,40	375,29
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		44,15	44,75
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	182,90	182,70	184,90
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Отчетная форма 6-тп за 2021г.	Приказ Минэнерго от 05.08.21 №675	Заявка

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2021г. Факт	2022г. Утверждено	2023г. План
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	млн. рублей		3 329,67	3 501,22
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		2 353,04	2 480,79
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		932,48	975,68
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		44,15	44,75
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			51,17	53,22
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		22,64	23,41
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		28,52	29,81
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		0,00	0,00
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			
N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2021г. Факт	2022г. Утверждено	2023г. План
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		1,51%	1,49%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

Информация размещена согласно тарифной заявки в соответствии с установленными ФАС стандартами в системе ЕИАС

Приложение N 5  
к предложению о размере цен (тарифов)  
Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования	
			2021 год		2022 год		2023 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 413,29	1 455,87	1 455,87	1 510,64	1 510,64	1 609,35
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 398,78	1 440,88	1 440,88	1 494,85	1 494,85	1 592,73
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	125 386,62	129 570,25	129 570,25	136 275,46	136 275,46	142 559,39





N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блок 1			блоки 2-6 без ДПМ			блоки 7- 8 ПГУ ДПМ		
			2021г. Факт	2022г. Утверждено	2023г. План	2021г. Факт	2022г. Утверждено	2023г. План	2021г. Факт	2022г. Утверждено	2023г. План
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей									
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент		0,52%	0,53%		0,87%	1,01%			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)										

Информация размещена согласно тарифной заявке в соответствии с установленными ФАС стандартами в системе ЕИАС

Приложение N 5

к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			2021 год		2022 год		2023 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
<b>блок 1</b>								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	784,45	806,56	806,56	847,97	847,97	883,31
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	779,09	801,02	801,02	842,07	842,07	877,04
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	109 968,67	113 641,30	-	-	-	-
<b>блоки 2-6 без ДПМ</b>								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	784,45	806,56	806,56	847,97	847,97	883,31
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	779,09	801,02	801,02	842,07	842,07	877,03
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	109 968,67	113 641,30	113 641,30	119 562,55	119 562,55	125 089,54
<b>ПГУ блоки 7-8 ДПМ</b>								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	563,99	579,03	579,03	608,52	608,52	634,04
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	562,82	577,82	577,82	607,13	607,13	632,46
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	149 720,00	149 720,00	156 906,56	156 906,56	164 130,72



Приложение N 4  
к предложению о размере цен (тарифов) филиала "Шатурская ГРЭС" ПАО "Юнипро"

Раздел 2. Основные показатели деятельности  
генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блоки 1-6 без ДПМ			блок 7 ПГУ ДПМ		
			2021г. Факт	2022г. Утверждено	2023г. План	2021г. Факт	2022г. Утверждено	2023г. План
1.	Установленная мощность	МВт		1 100,00	1 100,00		400,00	400,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт		1 069,93	1 073,20		364,15	365,22
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	3 973,62	4 670,72	2 596,57	2 249,98	2 650,53	2 249,98
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	3 637,83	4 255,01	2 338,84	2 161,97	2 564,22	2 161,53
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	375,38	355,28	327,47			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	366,04	347,27	318,89			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей		10 205,88	7 045,76		2 975,59	2 753,09
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей		7 813,14	4 535,64		2 289,93	2 033,76
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей		2 392,74	2 510,12		685,66	719,33
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей						
8.	Топливо - всего	млн. рублей		8 037,64	4 775,90		2 286,36	2 030,35
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей		7 763,85	4 507,05		2 286,36	2 030,35
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	386,78	386,60	387,77	233,71	231,50	233,87
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		273,78	268,85			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	164,76	163,80	166,44			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Отчетная форма 6-тп за 2021г.	Приказ Минэнерго от 30.09.21 №1002	Заявка	Отчетная форма 6-тп за 2021г.	Приказ Минэнерго от 30.09.21 №1002	Заявка
9.	Амортизация	млн. рублей						

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блоки 1-6 без ДПМ			блок 7 ПГУ ДПМ		
			2021г. Факт	2022г. Утверждено	2023г. План	2021г. Факт	2022г. Утверждено	2023г. План
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	млн. рублей		10 302,30	7 142,12		3 043,08	2 821,58
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		7 769,78	4 510,74		2 289,93	2 033,76
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		2 258,73	2 362,53		753,15	787,83
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		273,78	268,85			
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			90,12	73,77		0,00	0,00
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		43,36	24,90			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		46,76	48,87			
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		0,88%	1,05%			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)							

Информация размещена согласно тарифной заявке в соответствии с установленными ФАС России стандартами в системе ЕИАС

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			2021 год		2022 год		2023 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
<b>блоки 1-6 без ДПМ</b>								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 681,69	1 744,16	1 744,16	1 836,22	1 836,22	1 939,27
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 671,06	1 733,18	1 733,18	1 824,64	1 824,64	1 927,05
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	171 694,07	177 384,51	177 384,51	186 362,78	186 362,78	194 909,61
<b>блок 7 ПГУ ДПМ</b>								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	823,55	851,39	851,39	893,03	893,03	940,89
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	822,34	850,13	850,13	891,64	891,64	939,31
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	149 720,00	149 720,00	149 720,00	156 906,56	156 906,56	164 130,72



N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	ТГ-1			ТГ-2			ТГ-3		
			2021г. Факт	2022г. Утверждено	2023г. План	2021г. Факт	2022г. Утверждено	2023г. План	2021г. Факт	2022г. Утверждено	2023г. План
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)										
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей		2 953,99	3 359,28		2 991,92	2 875,33		578,33	142,61
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		891,84	1 187,55		959,08	756,84		578,33	134,89
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		1 995,30	2 086,66		1 968,70	2 058,86			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		66,85	85,07		64,13	59,63		0,00	7,72
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									
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)										

Информация размещена согласно тарифной заявки в соответствии с установленными ФАС стандартами в системе ЕИАС

Приложение N 5  
к предложению о размере цен (тарифов)  
Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования	
			2021 год		2022 год		2023 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
<b>ТГ-1</b>								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	429,73	429,73	401,59	401,59	401,59	524,65
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	432,89	432,89	400,20	400,20	400,20	523,07
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	199 700,06	206 283,89	206 283,89	216 609,42	216 609,42	226 527,09
<b>ТГ-2</b>								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	387,83	387,83	359,39	359,39	359,39	463,96
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	387,58	387,58	357,99	357,99	357,99	462,38
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	196 813,40	203 301,97	203 301,97	213 483,90	213 483,90	223 260,74
<b>ТГ-3</b>								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	495,80	495,80	462,19	462,19	462,19	609,39
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	499,58	499,58	460,79	460,79	460,79	607,81
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						

к предложению о размере цен (тарифов) филиала "Яйвинская ГРЭС" ПАО "Юнипро"

Раздел 2. Основные показатели деятельности  
генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блоки 1-4 без ДПМ *			Блок 5 ПГУ ДПМ		
			2021г. Факт	2022г. Утверждено	2023г. План	2021г. Факт	2022г. Утверждено	2023г. План
1.	Установленная мощность	МВт		600	600		448	448
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт		579,37	579,67		419,17	419,18
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	1 700,07	2 473,67	1 665,00	2 424,81	2 914,13	2 425,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	1 561,60	2 327,30	1 531,13	2 345,53	2 806,99	2 324,35
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал		72,92	72,92			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал		67,67	67,67			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей		4 413,06	3 563,38		2 845,09	2 611,09
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей		2 910,52	2 004,88		2 055,85	1 785,493
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей		1 460,47	1 514,72		789,24	825,598
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		42,08	43,77			
8.	Топливо - всего	млн. рублей		2 920,56	2 026,44		2 051,94	1 781,83
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей		2 878,48	1 982,67		2 051,94	1 781,83
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	380,82	384,20	385,40	226,51	228,00	228,52
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		42,08	43,77			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	178,21	180,00	180,04			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Отчетная форма 6-тп за 2021 г.	Приказ Минэнерго от 30.09.21 №1002	Заявка	Отчетная форма 6-тп за 2021 г.	Приказ Минэнерго от 30.09.21 №1002	Заявка
9.	Амортизация	млн. рублей						
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блоки 1-4 без ДПМ *			Блок 5 ПГУ ДПМ		
			2021г. Факт	2022г. Утверждено	2023г. План	2021г. Факт	2022г. Утверждено	2023г. План
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	млн. рублей		3 942,28	3 094,35		2 899,38	2 667,86
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		2 881,72	1 985,09		2 055,85	1 785,49
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		1 018,48	1 065,49		843,53	882,37
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		42,08	43,77			
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			75,37	68,47			
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		28,79	19,80			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		46,58	48,67			
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		1,71%	1,92%		0,00%	0,00%

Информация размещена согласно тарифной заявке в соответствии с установленными ФСТ стандартами в системе ЕИАС



Приложение N 5  
к предложению о размере цен (тарифов)  
Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			2021 год		2022 год		2023 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
блоки 3 - 4 без ДПМ/ с 2019 года блоки 1-4 без ДПМ								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 161,70	1 192,05	1 192,05	1 250,59	1 250,59	1 309,41
4.2.	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 149,06	1 178,99	1 178,99	1 236,83	1 236,83	1 294,90
4.3.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	194 128,44	202 515,32	202 515,32	210 065,35	210 065,35	217 757,25
ПГУ блок 5 ДПМ								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	675,27	698,40	698,40	732,41	732,41	768,17
4.2.	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	674,06	697,15	697,15	731,01	731,01	766,59
4.3.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	149 720,00	149 720,00	149 720,00	156 906,56	156 906,56	164 130,72