

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 2024 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	Никонов Василий Владиславович
Адрес электронной почты	info@unipro.energy
Контактный телефон	+7 (495) 545-38-38
Факс	+7 (495) 545-38-39

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	ТГ-1			ТГ-2			ТГ-3						
			2022г.	2023г.	2024г.	2022г.	2023г.	2024г.	2022г.	2023г.	2024г.				
			Факт	Утверждено	План	Факт	Утверждено	План	Факт	Утверждено	План				
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)														
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей		4 153,44	3 796,24			3 696,48	3 613,55				1 545,63	1 893,58	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		1 967,83	1 416,39			1 534,18	1 275,72				1 542,49	1 821,49	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		2 107,88	2 289,16			2 092,42	2 272,37						
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		77,74	90,69			69,87	65,46				3,15	72,09	
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 продаж в каждом рубле выручки)	процент		0,00%	0,00%			0,00%	0,00%				0,00%	0,00%	
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	
			2022 год		2023 год		2024 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
ТГ-1 блок 1								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб/глас. кВт·ч	401,59	401,59	486,23	486,23	486,23	714,09
	в том числе топливная составляющая	руб/глас. кВт·ч	398,49	398,49	484,64	484,64	484,64	712,27
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб/МВт в мес.	206 283,89	216 609,42	228 830,54	228 830,54	228 830,54	248 509,97
ТГ-2 блок 2								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб/глас. кВт·ч	359,39	359,39	431,37	431,37	431,37	695,42
	в том числе топливная составляющая	руб/глас. кВт·ч	357,99	357,99	429,77	429,77	429,77	693,60
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб/МВт в мес.	203 301,97	213 483,90	226 899,75	226 899,75	226 899,75	246 413,13
ТГ-3 блок 3								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб/глас. кВт·ч	462,19	462,19	569,58	569,58	569,58	799,74
	в том числе топливная составляющая	руб/глас. кВт·ч	460,79	460,79	567,99	567,99	567,99	797,92
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб/МВт в мес.						372 725,71

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2022г. Факт	2023г. Утверждено	2024г. 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		594,55	595,19
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	1 464,61	2 101,00	1 627,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	1 346,61	1 932,92	1 489,78
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	62,42	59,15	59,15
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	54,70	54,89	54,89
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей		4 221,35	3 808,31
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей		3 194,38	2 684,77
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей		1 026,97	1 123,54
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		0,00	0,00
8.	Топливо - всего	млн. рублей		3 209,52	2 708,55
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей		3 161,94	2 657,47
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	376,83	367,70	374,06
	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		47,58	51,08
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	180,34	182,10	182,68
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Отчетные данные за 2022г.	Приказ Минэнерго от 02.09.22 №903	Заявка

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2022г. Факт	2023г. Утверждено	2024г. 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	4 197,61		3 787,25
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	3 165,02		2 660,19
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	985,01		1 075,98
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	47,58		51,08
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	59,45		57,26
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	29,36		24,58
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	30,09		32,68
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			
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2022г. Факт	2023г. Утверждено	2024г. 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		1,41%	1,50%
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)

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	
			2022 год		2023 год		2024 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 в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч руб./тыс. кВт·ч	1 455,87 1 440,88	1 510,64 1 494,85	1 652,62 1 635,84	1 652,62 1 635,84	1 652,62 1 635,84	1 802,12 1 783,80
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	129 570,25	136 275,46	143 942,78	143 942,78	143 942,78	157 308,18

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блок 1			блоки 2-6 без ДПП			блоки 7- 8 ПГУ ДПП				
			2022г. Факт	2023г. Утверждено	2024г. План	2022г. Факт	2023г. Утверждено	2024г. План	2022г. Факт	2023г. Утверждено	2024г. 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		4 505,39	2 806,39		28 521,73	27 665,37		5 131,43			5 376,74
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		4 505,39	2 806,39		21 150,88	19 623,03		3 528,09			3 635,51
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		0,00	0,00		6 927,62	7 571,03		1 603,34			1 741,23
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		0,00	0,00		443,23	471,31		0,00			0,00
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			23,21	14,44		253,37	257,76					
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		23,21	14,44		108,97	100,94					
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		0,00	0,00		144,40	156,82					
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		0,00	0,00		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											
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей											
N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блок 1			блоки 2-6 без ДПП			блоки 7- 8 ПГУ ДПП				
			2022г. Факт	2023г. Утверждено	2024г. План	2022г. Факт	2023г. Утверждено	2024г. План	2022г. Факт	2023г. Утверждено	2024г. План		
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей											
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент		0,51%	0,51%		0,89%	0,98%					
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), 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	
			2022 год		2023 год		2024 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
блок 1								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	806,56	847,97	926,19	926,19	926,19	1 007,43
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	801,02	842,07	919,85	919,85	919,85	1 000,45
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	113 641,30	119 562,55	(*)	(*)	(*)	(*)
блоки 2-6 без ДПМ								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	806,56	847,97	926,19	926,19	926,19	1 007,47
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	801,02	842,07	919,85	919,85	919,85	1 000,48
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	113 641,30	119 562,55	126 305,06	126 305,06	126 305,06	138 115,13
ПГУ блоки 7-8 ДПМ								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	579,03	608,52	664,57	664,57	664,57	712,45
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	577,82	607,13	662,97	662,97	662,97	710,62
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	149 720,00	156 906,56	165 536,42	165 536,42	165 536,42	179 772,55

(*) в соответствии с п. 45 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике"

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		
			2022г. Факт	2023г. Утверждено	2024г. План	2022г. Факт	2023г. Утверждено	2024г. 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		1 054,41	1 059,63		365,22	365,39
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	4 570,91	7 546,00	3 483,05	1 936,28	2 772,70	2 031,70
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	4 210,03	6 939,24	3 171,57	1 857,20	2 681,93	1 949,40
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	356,35	327,47	339,63			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	346,49	318,89	330,77			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей		16 443,51	9 620,34		3 361,63	2 852,16
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей		13 953,58	6 890,93		2 636,14	2 063,91
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей		2 489,93	2 729,42		725,49	788,25
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		0,00	0,00		0,00	0,00
8.	Топливо - всего	млн. рублей		14 145,00	7 159,64		2 631,87	2 060,35
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей		13 867,94	6 848,11		2 631,87	2 060,35
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	379,02	385,80	385,82	234,50	233,30	234,15
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		277,07	311,53		0,00	0,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	162,53	163,80	165,16			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Отчетные данные за 2022г.	Приказ Минэнерго от 02.09.22 №903	Заявка	Отчетные данные за 2022г.	Приказ Минэнерго от 02.09.22 №903	Заявка
9.	Амортизация	млн. рублей						

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блоки 1-6 без ДПМ			блок 7 ПГУ ДПМ		
			2022г. Факт	2023г. Утверждено	2024г. План	2022г. Факт	2023г. Утверждено	2024г. 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		16 541,19	9 766,61		3 430,71	2 926,82
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		13 878,99	6 853,90		2 636,14	2 063,91
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		2 385,14	2 601,18		794,57	862,91
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		277,07	311,53		0,00	0,00
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		123,93	90,61			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		74,60	37,03			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		49,34	53,58			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего			0,00	0,00			
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		0,75%	0,94%			
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

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	
			2022 год		2023 год		2024 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
блоки 1-6 без ДПМ								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 744,16	1 836,22	2 010,82	2 010,82	2 010,82	2 172,72
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 733,18	1 824,64	1 998,48	1 998,48	1 998,48	2 159,22
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	177 384,51	186 362,78	196 786,14	196 786,14	196 786,14	214 651,93
блок 7 ПГУ ДПМ								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	851,39	893,03	982,92	982,92	982,92	1 058,74
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	850,13	891,64	981,33	981,33	981,33	1 056,92
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	149 720,00	156 906,56	165 536,42	165 536,42	165 536,42	179 772,55

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блоки 1-4 без ДПМ			Блок 5 ПГУ ДПМ		
			2022г. Факт	2023г. Утверждено	2024г. План	2022г. Факт	2023г. Утверждено	2024г. 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		580,33	579,23		419,36	419,56
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	1 837,68	1 965,00	1 965,00		2 480,24	2 407,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	1 686,06	1 807,80	1 813,24		2 381,09	2 311,16
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	85,10	72,92	72,92			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	79,46	67,67	67,67			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей		3 999,61	4 394,22		2 727,70	2 885,11
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей		2 475,80	2 676,74		1 894,67	1 980,004
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей		1 523,82	1 717,48		833,03	905,107
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		0,00	0,00		0,00	0,00
8.	Топливо - всего	млн. рублей		2 495,15	2 696,84		1 890,88	1 975,79
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей		2 449,32	2 647,72		1 890,88	1 975,79
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	378,91	384,90	386,89		223,82	226,81
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		45,83	49,12		0,00	0,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	177,06	179,50	179,80			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Отчетные данные за 2022г.	Приказ Минэнерго от 02.09.22. №903			Отчетные данные за 2022г.	Приказ Минэнерго от 02.09.22. №903
9.	Амортизация	млн. рублей						
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек						

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блоки 1-4 без ДПМ			Блок 5 ПГУ ДПМ		
			2022г. Факт	2023г. Утверждено	2024г. План	2022г. Факт	2023г. Утверждено	2024г. 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		3 573,71	3 874,30		2 784,59	2 946,46
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		2 452,20	2 651,03		1 894,67	1 980,00
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		1 075,68	1 174,15		889,92	966,46
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		45,83	49,12		0,00	0,00
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			72,74	79,07			
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		23,60	25,70			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		49,14	53,37			
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		1,82%	1,80%		0,00%	0,00%

Информация размещена согласно тарифной заявки 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	
			2022 год		2023 год		2024 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
блоки 1-4 без ДПМ								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 192,05	1 250,59	1 369,51	1 369,51	1 369,51	1 476,22
4.2.	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 178,99	1 236,83	1 354,86	1 354,86	1 354,86	1 460,22
4.3.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	202 515,32	210 065,35	218 814,28	218 814,28	218 814,28	247 090,77
ПГУ блок 5 ДПМ								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	698,40	732,41	795,72	795,72	795,72	856,72
4.2.	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	697,15	731,01	794,12	794,12	794,12	854,89
4.3.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	149 720,00	156 906,56	165 536,42	165 536,42	165 536,42	179 772,55