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 2019 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	670502001
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

Приложение N 4
к предложению о размере цен (тарифов) филиала "Сургутская ГРЭС-2" 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			блок 8 ПГУ ДПМ		
			2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. План	2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. План	2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. План
1.	Установленная мощность	МВт	4 860,00	4 860,00	4 860,00						
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	4 773,17	4 767,42	4 768,46						
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	26 721,80	31 559,53	26 721,98	2 917,09	2 122,74	2 595,62	2 323,59	2 429,52	2 645,06
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	25 961,50	30 736,22	25 920,12	2 836,52	2 074,37	2 525,82	2 256,17	2 372,06	2 571,56
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	944,90	898,88	898,88						
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	932,79	887,00	887,00						
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей		29 183,13	26 678,37		1 135,39	1 426,22		1 298,53	1 448,73
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей		23 052,47	20 269,93		1 135,39	1 426,22		1 298,53	1 448,73
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей		5 772,07	6 034,65						
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		358,58	373,79						
8.	Топливо - всего	млн. рублей		23 259,45	20 510,11		1 133,07	1 423,26		1 295,88	1 445,72
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей		22 900,87	20 136,31		1 133,07	1 423,26		1 295,88	1 445,72
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	306,03	306,50	306,50	223,42	226,50	226,50	223,78	226,50	225,99
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		358,58	373,79						
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	164,88	164,50	164,50						
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Отчетная форма 6-тп за 2017г.	Приказ Минэнерго № 865 от 18.09.2017г.	Заявка	Отчетная форма 6-тп за 2017г.	Приказ Минэнерго № 865 от 18.09.2017г.	Заявка	Отчетная форма 6-тп за 2017г.	Приказ Минэнерго № 865 от 18.09.2017г.	Заявка
9.	Амортизация	млн. рублей									

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блоки 1-6 без ДПМ			блок 7 ПГУ ДПМ			блок 8 ПГУ ДПМ		
			2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. План	2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. План	2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. 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		28 836,33	26 315,78		1 135,39	1 426,22		1 298,53	1 448,73
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		23 259,45	20 166,65		1 135,39	1 426,22		1 298,53	1 448,73
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		5 542,45	5 775,33						
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		34,43	373,79						
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			233,89	225,16						
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		117,56	103,60						
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		116,33	121,57						
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									

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блоки 1-6 без ДПМ			блок 7 ПГУ ДПМ			блок 8 ПГУ ДПМ		
			2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. План	2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. План	2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. План
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), 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	
			2017 год		2018 год		2019 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	711,25	725,58	725,58	750,01	750,01	782,02
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	706,68	720,83	720,83	745,08	745,08	776,86
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	93 382,77	96 994,97	96 994,97	100 894,49	100 894,49	105 461,24
ПГУ блок 7 ДПМ								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	522,58	530,16	530,16	547,34	547,34	564,66
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	521,47	529,09	529,09	546,22	546,22	563,49
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
ПГУ блок 8 ДПМ								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	522,81	530,32	530,32	547,43	547,43	563,37
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	521,71	529,24	529,24	546,31	546,31	562,19
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	ТГ-1			ТГ-2			ТГ-3		
			2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. План	2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. План	2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. План
1.	Установленная мощность	МВт		800	800		800	800			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт		758,12	761,57		758,69	762,25			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч		5 026,22	3 230,48		4 081,11	3 227,52			1 075,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч		4 755,49	2 999,56		3 816,64	3 000,96			978,73
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал		326,30	267,85		313,50	265,29			91,87
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал		318,18	261,68		307,93	259,18			1,41
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей		3 411,87	2 888,69		2 927,08	2 819,33			450,99
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей		1 683,45	1 087,28		1 229,29	1 044,02			430,49
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей		1 667,22	1 750,17		1 644,30	1 726,35			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		61,21	51,24		53,50	48,96			20,50
8.	Топливо - всего	млн. рублей		1 739,33	1 135,01		1 278,51	1 089,47			449,84
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей		1 678,12	1 083,77		1 225,01	1 040,51			429,34
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	341,45	342,40	340,58	343,00	342,40	342,69			351,63
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		61,21	51,24		53,50	48,96			20,50
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	184,34	182,40	182,06	185,18	182,40	183,86			183,24
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Отчетная форма 6-тп за 2017г.	Приказ Минэнерго №865 от 18.09.17	Заявка	Отчетная форма 6-тп за 2017г.	Приказ Минэнерго №865 от 18.09.17	Заявка	Отчетная форма 6-тп за 2017г.	Приказ Минэнерго №865 от 18.09.17	Заявка
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									

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	ТГ-1			ТГ-2			ТГ-3		
			2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. План	2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. План	2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. План
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)										
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей		3 432,78	2 902,61		2 948,30	2 833,45		0,00	450,99
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		1 683,45	1 087,28		1 229,29	1 044,02		0,00	430,49
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		1 688,12	1 764,09		1 665,51	1 740,46		0,00	0,00
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		61,21	51,24		53,50	48,96		0,00	20,50
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		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования	
			2017 год		2018 год		2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
ТГ-1								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	347,46	361,79	354,00	354,00	354,00	362,48
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	346,35	360,71	352,88	352,88	352,88	361,31
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	168 107,24	176 213,63	176 213,63	183 262,18	183 262,18	191 508,98
ТГ-2								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	315,43	328,58	322,09	322,09	322,09	347,90
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	314,33	327,51	320,97	320,97	320,97	346,73
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	166 130,33	173 660,21	173 660,21	180 606,62	180 606,62	188 733,92
ТГ-3								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч					439,84	439,84
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч					438,67	438,67
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						

Приложение N 4
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		
			2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. План	2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. План
1.	Установленная мощность	МВт		600	600			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт		579,10	577,44			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	1 841,71	2 437,68	2 438,00		2 347,52	2 348,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	1 695,60	2 285,58	2 248,60		2 249,45	2 243,38
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	96,81	82,43	82,43			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	92,23	77,18	77,18			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей		3 800,32	3 931,81		1 475,79	1 510,66
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей		2 534,39	2 579,59		1 475,79	1 510,66
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей		1 224,58	1 309,03			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		41,35	43,19			
8.	Топливо - всего	млн. рублей		2 549,10	2 595,39		1 473,27	1 508,03
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей		2 507,75	2 552,20		1 473,27	1 508,03
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	381,10	384,20	384,91	226,94	229,80	228,26
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		41,35	43,19			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	176,40	176,70	179,00			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Отчетная форма 6-тп за 2017г.	Приказ Минэнерго №865 от 18.09.17	Заявка	Отчетная форма 6-тп за 2017г.	Приказ Минэнерго №865 от 18.09.17	Заявка
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		
			2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. План	2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. 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		3 658,91	3 492,52		1 475,79	1 510,66
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		2 510,31	2 554,83		1 475,79	1 510,66
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		1 107,25	894,50			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		41,35	43,19			
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			63,67	66,14			
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		24,08	24,77			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		39,59	41,37			
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						
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						

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	
			2017 год		2018 год		2019 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 2018 года блоки 1-4 без ДПМ								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 031,58	1 050,70	1 050,70	1 108,86	1 108,86	1 147,20
4.2.	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 020,93	1 039,51	1 039,51	1 097,21	1 097,21	1 135,02
4.3.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	154 444,57	167 422,50	167 422,50	176 217,51	176 217,51	188 913,17
ПГУ блок 5 ДПМ								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	620,33	631,93	631,93	656,07	656,07	673,39
4.2.	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	619,23	630,85	630,85	654,95	654,95	672,22
4.3.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						

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		
			2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. План	2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. План
1.	Установленная мощность	МВт		1 100	1 100			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт		1 047,92	1 066,61			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	1 787,91	2 582,71	1 787,91	2 061,12	3 067,19	2 061,12
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	1 605,40	2 283,49	1 572,48	1 981,13	2 999,38	1 981,68
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	374,93	355,78	355,78			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	364,70	345,38	352,05			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей		5 812,42	4 965,08		2 360,50	1 626,62
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей		3 595,10	2 614,13		2 360,50	1 626,62
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей		1 981,63	2 107,98			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		235,69	242,97			
8.	Топливо - всего	млн. рублей		3 808,45	2 841,03		2 357,14	1 624,31
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей		3 572,76	2 598,06		2 357,14	1 624,31
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	382,21	375,30	382,44	232,19	230,70	232,76
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		235,69	242,97			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	156,15	159,70	159,64			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Отчетная форма 6-тп за 2017г.	Приказ Минэнерго №865 от 18.09.17	Заявка	Отчетная форма 6-тп за 2017г.	Приказ Минэнерго №865 от 18.09.17	Заявка
9.	Амортизация	млн. рублей						

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блоки 1-6 без ДПМ			блок 7 ПГУ ДПМ		
			2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. План	2017г. Факт	2018г. Утверждено	2019г. 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		5 722,38	4 837,79		2 360,50	1 626,62
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		3 575,32	2 599,90		2 360,50	1 626,62
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		1 911,37	1 994,92			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		235,69	242,97			
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			59,52	55,77		0,00	0,00
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		19,78	14,23		0,00	0,00
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		39,75	41,54			
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						
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 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	
			2017 год		2018 год		2019 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	1 486,20	1 515,98	1 515,98	1 574,39	1 574,39	1 662,42
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 477,23	1 506,57	1 506,57	1 564,61	1 564,61	1 652,20
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	145 096,94	151 513,27	151 513,27	157 584,65	157 584,65	164 693,77
	блок 7 ПГУ ДПМ							
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	743,97	766,94	766,94	787,00	787,00	820,83
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	742,87	765,86	765,86	785,88	785,88	819,66
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						