

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2025 **год**
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»
АО «Юграэнерго»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Акционерное общество «Югорская энергетическая компания
децентрализованной зоны»

Полное наименование децентрализованной зоны

Сокращенное наименование АО «Юграэнерго»

Место нахождения Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
г. Ханты-Мансийск

Фактический адрес 628011, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-
Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Сосновый бор, 21

ИНН 8601029263

КПП 860101001

Ф. И. О. руководителя Вторушин Алексей Михайлович

Адрес электронной почты office@ugra-energo.ru

Контактный телефон 8(3467) 37-93-30 доб. 112, 142

Факс 8(3467) 37-93-30

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	160 721,30	206 141,27	213 578,78
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	20 854,28	23 571,50	22 008,67
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	40 609,24	36 673,77	39 921,30
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	16 362,06	16 192,68	16 192,68
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	12,98	11,43	10,30
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	6,61	6,73	6,74
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	38 608,43	39 405,10	39 507,70
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	26 475,31	26 287,70	26 863,30
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	7,54%	9,72%, Приказ ФАС №727/23-ДСП от 12.10.2023г.	8,95%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Приказ АО "Юграэнерго" от 04.09.2017 № 047 "Об утверждении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	Приказ АО "Юграэнерго" от 04.09.2017 № 047 "Об утверждении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	Приказ АО "Юграэнерго" от 04.09.2017 № 047 "Об утверждении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности"

Наименование		Единица	Фактические	Показатели,	Предложения			
показателей		измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный			
		ния	предшествующий	на базовый	период			
			базовому периоду	период ¹	регулирования			
3.8.	Суммарный объем	МВт·ч						
	производства							
	и потребления							
	электрической энергии							
	участниками оптового							
рынка электрической								
	энергии ⁴							
4.	Необходимая валовая		160 721,30	206 141,27	213 578,78			
	выручка по регулируемым							
	видам деятельности							
	организации — всего							
4.1.	Расходы, связанные	тыс. рублей	93 825,01	138 345,61	142 665,90			
	с производством							
	и реализацией товаров,							
	работ и услуг ^{2, 4} ;							
	операционные							
	(подконтрольные)							
	расходы ³ — всего							
	в том числе:							
	оплата труда	63 119,15	90 883,64	93 721,77				
	ремонт основных фондов	15 416,45	20 276,89	20 910,10				
	материальные затраты	5 680,40	14 443,93	14 894,98				
4.2.	Расходы, за исключением	тыс. рублей	66 896,29	67 795,66	70 912,88			
	указанных в позиции							
	4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные							
	расходы ³ — всего ³							
4.3.	Выпадающие, излишние	тыс. рублей	374,86	619,73	-5 926,41			
	доходы (расходы)							
	прошлых лет							
4.4.	Инвестиции,	тыс. рублей	16 362,06	16 192,68	16 192,68			
	осуществляемые за счет							
	тарифных источников							
4.4.1.	Реквизиты		Приказ ДепЖКК и	Приказ ДепЖКК и	корректировка			
	инвестиционной					энергетики от	энергетики от	программы
	программы (кем					28.07.2023г № 42-Пр-	28.07.2023г № 42-Пр-	направлена в
	утверждена, дата					32 Об утверждении	32 Об утверждении	ДепЖКК и
	утверждения, номер					корректировки	корректировки	энергетики ХМАО-
	приказа)					инвестиционной	инвестиционной	Югры (исх.712 от
	программы АО	программы АО	16.04.2024г.)					
	«Югразэнерго» на	«Югразэнерго» на	https://ugra-					
	2023-2027 годы	2023-2027 годы	energo.ru/information/					
	https://ugra-	energo.ru/information/	raskryvaemaya-					
	energo.ru/information/	energo.ru/information/	informatsiya-v-					
	energo.ru/information/	energo.ru/information/	sootvetstvii-s-					
	energo.ru/information/	energo.ru/information/	postanovleniem/					
4.5.	Объем условных единиц ³	у. е.	1 079,3100	1 079,5861	1 079,3100			
4.6.	Операционные	тыс. рублей	86,93	128,15	132,18			
	(подконтрольные) расходы							
	на условную единицу ³	(у. е.)						
5.	Показатели численности							
	персонала и фонда оплаты							
	труда по регулируемым							
	видам деятельности							

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	47,35	60,81	60,81
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	111,09	124,55	128,44
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 20.04.2022 г.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 20.04.2022 г.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 20.04.2022 г.
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	440 325,00	440 325,00	440 325,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего в том числе:		38 608,431	39 405,100	39 507,700
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	26 475,31	26 287,70	26 863,30
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	26 475,31	26 287,70	26 863,30
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	14 848,16	14 616,20	15 236,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	11 627,15	11 671,50	11 627,30
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования				
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
	в пределах социальной нормы					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
	в пределах социальной нормы					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
	в пределах социальной нормы					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	26 305,32	26 106,90	26 693,30				
	в пределах социальной нормы					тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.5.А.	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	26 305,32	26 106,90	26 693,30				
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	14 745,13	14 512,40	15 133,00				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	11 560,19	11 594,50	11 560,30				
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч	169,99	180,80	170,00				
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00				

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	169,99	180,80	170,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	103,03	103,80	103,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	66,96	77,00	67,00
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	9 223,09	9 287,30	9 108,20
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	9 223,09	9 287,30	9 108,20
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	5 025,47	5 068,60	4 980,50
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	4 197,61	4 218,70	4 127,70
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	2 910,03	3 830,10	3 536,20
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 688,21	2 184,70	2 026,00
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 221,82	1 645,40	1 510,20
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего		3,79	3,81	3,79
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	3,58	3,61	3,58
	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,20	0,20	0,20
2.2.	менее 670 кВт	тыс. штук	0,20	0,20	0,20
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,00	0,00	0,00
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,00	0,00	0,00
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,00	0,00	0,00
	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего		4,26	4,30	4,26
3.	в том числе:				
	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	3,70	3,74	3,70

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	штук	0,56	0,56	0,56
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	0,00	0,00	0,00
	не менее 10 МВт	штук	0,00	0,00	0,00
	Количество точек подключения	штук	4,21	4,25	4,21
4.	Количество точек подключения	штук	4,21	4,25	4,21
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 291 632,76	1 355 959,24	1 446 698,93
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	16,82	15,03	15,03
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	85,15	128,00	133,38
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 20.04.2022 г.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 20.04.2022 г.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 20.04.2022 г.
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	22 304,19	32 616,77	37 060,96
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	6 543,99	1 810,64	1 956,72
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	92 761,48	92 633,27	92 744,61
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	72 122,00	81 963,72	81 963,72
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	5,58%	6,04%	5,67%

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования					
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ ДепЖКК и энергетики от 28.07.2023г № 42-Пр-32 Об утверждении корректировки инвестиционной программы АО «Юграэнерго» на 2023-2027 годы https://ugra-energo.ru/information/raskryvaemaya-informatsiya-v-sootvetstvii-s-postanovleniem/#investition	Приказ ДепЖКК и энергетики от 28.07.2023г № 42-Пр-32 Об утверждении корректировки инвестиционной программы АО «Юграэнерго» на 2023-2027 годы https://ugra-energo.ru/information/raskryvaemaya-informatsiya-v-sootvetstvii-s-postanovleniem/#investition	корректировка программы направлена в ДепЖКК и энергетики ХМАО-Югры (исх.712 от 16.04.2024г.) https://ugra-energo.ru/information/raskryvaemaya-informatsiya-v-sootvetstvii-s-postanovleniem/					
	3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов									
	1.	Установленная мощность	МВт	26,18	25,03	26,18				
	2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	21,60	21,28	21,60				
		Производство электрической энергии					млн кВт·ч	39,034 *	39,799	39,963
		4.					Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч	38,608	39,405
	5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал							
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал								
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн рублей	1 097,08	1 113,49	1 194,78					
	в том числе:									
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей	1097,08	1 113,49	1 194,78					
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей								
8.	Топливо — всего		484,56	535,22	573,97					
	в том числе:									
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн рублей	484,56	535,22	573,97					
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию					г/кВт·ч	0,2293	0,2307	0,2307	

Наименование		Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
показателей		измере-	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
		ния	предшествующий	на базовый	период
			базовому периоду	период ¹	регулирувания
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Г кал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн рублей	40,65	30,27	35,75
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	191,71	187,15	187,15
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	107,76	101,87	101,90
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 20.04.2022 г.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 20.04.2022 г.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы подписанное Объединением РаЭЛ и ВЭП 20.04.2022 г.
	(дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство — всего	млн рублей	1 097,08	1 113,49	1 194,78
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	1 097,08	1 113,49	1 194,78
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования — всего				
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего		74,79	73,21	73,21
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	74,79	73,21	73,21
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего		79,49	91,57	80,04
	в том числе:				
	относимые на электрическую энергию	млн рублей	79,49	91,57	80,04
14.1.	относимые на электрическую мощность	млн рублей			
14.2.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
14.3.					
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн рублей	65,22	65,77	65,77
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	5,94%	5,91%	5,50%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ ДепЖКК и энергетики от 28.07.2023г № 42-Пр-32 Об утверждении корректировки инвестиционной программы АО «Юграэнерго» на 2023-2027 годы https://ugra-energo.ru/information/raskryvaemaya-informatsiya-v-sootvetstvii-s-postanovleniem/#investitsion	Приказ ДепЖКК и энергетики от 28.07.2023г № 42-Пр-32 Об утверждении корректировки инвестиционной программы АО «Юграэнерго» на 2023-2027 годы https://ugra-energo.ru/information/raskryvaemaya-informatsiya-v-sootvetstvii-s-postanovleniem/#investitsion	корректировка программы направлена в ДепЖКК и энергетики ХМАО-Югры (исх.712 от 16.04.2024г.) https://ugra-energo.ru/information/raskryvaemaya-informatsiya-v-sootvetstvii-s-postanovleniem/

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/ МВт в месяц						
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/ МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц						
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч						
одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	0,03455	0,03824	0,03574	0,04106	0,04111	0,03908

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
2. Для коммерческого оператора	рублей/ МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/ МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/ МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: менее 670 кВт	рублей/ МВт·ч	0,00077	0,00097	0,00089	0,00097	0,00097	0,00116
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/ МВт·ч	0,00077	0,00097	0,00089	0,00097	0,00097	0,00116
не менее 10 МВт	рублей/ МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	0,03455	0,03824	0,03574	0,04106	0,04111	0,03908
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/ МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2—2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
2,5—7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
7,0—13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
>13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/ Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
вода	рублей/ куб. метр						
пар	рублей/ куб. метр						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие

* Указаны данные по производству электрической энергии с учетом покупки электрической энергии для перевода п. Кирпичный в централизованную зону

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.
2. 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.

Генеральный директор



А.М. Вторушин