Приложение № 1
к стандартам раскрытия
информации
субъектами оптового и
(в ред. Постановления
Правительства РФ

(форма)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(тарифов на услуги по передаче электрической энергии) на 2023-2032

(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Тываэнерго» (АО «Тываэнерго»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Тываэнерго»
Сокращенное наименование	АО «Тываэнерго»
Место нахождения	667000, Российская Федерация, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, 4
Фактический адрес	667000, Российская Федерация, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, 4
ИНН	1701029232
КПП	170101001
Ф.И.О. руководителя	Лукин А.В.
Адрес электронной почты	tuvaenergo@tv.rosseti-sib.ru
Контактный телефон	8 (39422) 9-85-00
Факс	8 (39422) 2-70-40

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2029 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2030 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2031 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2032 год)
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	1 893 198	1 939 693	5 079 882	5 472 286	5 714 185	5 965 344	6 226 100	6 446 030	6 654 792	6 871 232	7 095 646	7 328 343
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	261 789	280 921	1 860 079	1 932 554	2 003 028	2 076 066	2 151 763	2 227 798	2 305 669	2 386 358	2 469 971	2 556 616
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-126 829	417 183	2 002 097	2 080 253	2 156 634	2 235 817	2 317 904	2 400 585	2 485 367	2 573 244	2 664 333	2 758 752
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-223 480	0	241 899	260 585	272 104	284 064	296 481	306 954	316 895	327 202	337 888	348 969

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2029 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2030 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2031 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2032 год)
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	13,8%	14,5%	36,6%	35,3%	35,1%	34,8%	34,6%	34,6%	34,6%	34,7%	34,8%	34,9%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации													
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт												
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч												
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	74	95	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	549 451	520 026	549 451	549 451	549 451	549 451	549 451	549 451	549 451	549 451	549 451	549 451
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	290 527	247 000	290 527	290 527	290 527	290 527	290 527	290 527	290 527	290 527	290 527	290 527
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	19,76%	20,41%	20,41%	20,41%	20,41%	20,41%	20,41%	20,41%	20,41%	20,41%	20,41%	20,41%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Тываэнерго" на 2018 г. и на период до 2022 г. (утверждена 01.02.2017 г.)		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Тываэнерго" на 2023-2032 гг. (утверждена 31.01.2022 г.)									
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч												
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		1 893 198	1 939 693	5 079 882	5 472 286	5 714 185	5 965 344	6 226 100	6 446 030	6 654 792	6 871 232	7 095 646	7 328 343

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2029 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2030 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2031 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2032 год)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	552 656	694 651	1 845 903	1 897 332	1 953 493	2 011 316	2 070 851	2 132 148	2 195 260	2 260 239	2 327 142	2 396 026
	в том числе:													
	оплата труда		402 076	505 074	799 822	823 496	847 872	872 969	898 809	925 414	952 806	981 009	1 010 047	1 039 944
	ремонт основных фондов													
	материальные затраты		82 462	105 404	197 212	203 050	209 060	215 248	221 619	228 179	234 933	241 888	249 047	256 419
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	1 550 015	980 586	1 903 340	2 059 886	2 145 523	2 234 751	2 327 722	2 422 179	2 519 684	2 621 291	2 727 179	2 837 533
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-416 452	90 999	1 091 791	1 210 098	1 241 404	1 273 963	1 307 824	1 343 039	1 379 663	1 417 752	1 457 364	1 498 561
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	144 527	136 262	142 727	149 292	159 916	159 916	159 916	0	0	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России 17.11.2021 № 11@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Тываэнерго» на 2018 – 2022 годы, утвержденную приказом Минэнерго России 27.10.2017 № 6@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 05.11.2019 № 6@»		Проект инвестиционной программы, направленной на утверждение в Минэнерго России в марте 2022 года									
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	32 809	32 740	32 809	32 809	32 809	32 809	32 809	32 809	32 809	32 809	32 809	32 809
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	16,8	21,2	56,3	57,8	59,5	61,3	63,1	65,0	66,9	68,9	70,9	73,0
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности													
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	619	н/д	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	54	н/д	83	85	88	90	93	96	99	102	105	108
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы" (утверждено Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодательская ассоциация России", Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз" 21.12.2018)											

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2029 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2030 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2031 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2032 год)
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 203 954	н/д	1 203 954	1 203 954	1 203 954	1 203 954	1 203 954	1 203 954	1 203 954	1 203 954	1 203 954	1 203 954
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:													
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч												
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч												
	первое полугодие	тыс. кВт·ч												
	второе полугодие	тыс. кВт·ч												
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч												
	первое полугодие	тыс. кВт·ч												
	второе полугодие	тыс. кВт·ч												
	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												
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч												
	первое полугодие	тыс. кВт·ч												
	второе полугодие	тыс. кВт·ч												
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч												
	первое полугодие	тыс. кВт·ч												
	второе полугодие	тыс. кВт·ч												
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч												

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2029 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2030 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2031 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2032 год)
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч												
	первое полугодие	тыс. кВт·ч												
	второе полугодие	тыс. кВт·ч												
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч												
	первое полугодие	тыс. кВт·ч												
	второе полугодие	тыс. кВт·ч												
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч												
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч												
	первое полугодие	тыс. кВт·ч												
	второе полугодие	тыс. кВт·ч												
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч												
	первое полугодие	тыс. кВт·ч												
	второе полугодие	тыс. кВт·ч												
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч												
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч												
	первое полугодие	тыс. кВт·ч												
	второе полугодие	тыс. кВт·ч												
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч												
	первое полугодие	тыс. кВт·ч												
	второе полугодие	тыс. кВт·ч												
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч												
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч												
	первое полугодие	тыс. кВт·ч												
	второе полугодие	тыс. кВт·ч												
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч												
	первое полугодие	тыс. кВт·ч												
	второе полугодие	тыс. кВт·ч												

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2029 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2030 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2031 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2032 год)
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч												
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч												
	первое полугодие	тыс. кВт·ч												
	второе полугодие	тыс. кВт·ч												
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч												
	первое полугодие	тыс. кВт·ч												
	второе полугодие	тыс. кВт·ч												
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч												
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч												
	первое полугодие	тыс. кВт·ч												
	второе полугодие	тыс. кВт·ч												
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч												
	первое полугодие	тыс. кВт·ч												
	второе полугодие	тыс. кВт·ч												
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч												
	первое полугодие	тыс. кВт·ч												
	второе полугодие	тыс. кВт·ч												
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч												
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч												
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч												
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего													
	в том числе:													
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук												
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук												
	менее 670 кВт	тыс. штук												
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук												

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2029 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2030 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2031 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2032 год)
	не менее 10 МВт	тыс. штук												
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук												
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего													
	в том числе:													
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук												
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук												
	менее 670 кВт	штук												
	от 670 кВт до 10 МВт	штук												
	не менее 10 МВт	штук												
4.	Количество точек подключения	штук												
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей												
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности													
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек												
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека												
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)													
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей												
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей												
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей												
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей												

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2029 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2030 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2031 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2032 год)
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент												
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)													
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов														
1.	Установленная мощность	МВт												
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт												
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч												
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч												
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал												
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал												
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей												
	в том числе:													
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей												
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей												
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей												
8.	Топливо - всего													
	в том числе:													
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей												
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч												
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей												
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал												

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2029 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2030 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2031 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2032 год)
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии													
9.	Амортизация	млн. рублей												
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:													
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек												
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека												
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)													
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей												
	в том числе:													
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей												
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													
	в том числе:													
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													
	в том числе:													
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей												

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2029 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2030 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2031 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2032 год)
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)													

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2028 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2029 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2030 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2031 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2032 год)	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	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, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой	рублей/МВт в месяц																								
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых 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	1 808 973,20	1 300 397,27	1 357 670,79	1 473 376,77	5 453 925,37		5 821 515,45		6 016 535,97		6 218 884,71		6 428 846,20		6 643 992,82		6 866 204,53		7 096 792,84		7 336 087,03		7 584 428,67	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	223,08	232,52	178,59	193,97	434,70		555,05		680,25		810,47		945,86		998,57		1 019,54		1 040,95		1 062,81		1 085,13	
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	3 341,28	2 699,65	2 658,74	2 901,17	9 245,38		9 959,56		10 399,81		10 856,92		11 331,50		11 731,77		12 111,72		12 505,64		12 914,07		13 337,58	
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч																								

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2028 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2029 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2030 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2031 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2032 год)	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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	рублей/МВт·ч																								
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч																								
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч																								
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч																								
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч																								
4.	Для генерирующих объектов:																									
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч																								
	в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч																								
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																								

_____*_Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

_____**_Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

_____***_Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям. Фактический уровень потерь электрической энергии указан в сопоставимых условиях. Данные по АО "Тываэнерго" представлены в сопоставимых условиях. В связи с тем, что расходы на ремонт основных фондов в тарифном решении по АО "Тываэнерго" не выделяются, соответствующая строка в настоящей форме не заполнена.

_____****_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.