

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановлений Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556,  
от 12.04.2024 № 461)

(форма)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

### о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2025 \_\_\_\_\_ год (расчетный период регулирования))

Акционерное общество "АтомЭнергоСбыт" (АО "АтомЭнергоСбыт")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Тверская область

#### I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "АтомЭнергоСбыт"

Сокращенное наименование АО "АтомЭнергоСбыт"

Место нахождения 115432 г. Москва, проезд Проектируемый 4062-Й, д. 6, стр. 25

Фактический адрес 115432 г. Москва, проезд Проектируемый 4062-Й, д. 6, стр. 25

ИНН 7704228075

КПП 772501001

Ф.И.О. руководителя Конюшенко Петр Петрович

Адрес электронной почты [info@atomsbt.ru](mailto:info@atomsbt.ru)

Контактный телефон +7 (945) 784-77-01

Факс +7 (495) 784-77-01 доб. 149

#### II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей			
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3. ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2. Показатели рентабельности организации				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов			
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			
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч			
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч			
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов			
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				
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				
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей			
в том числе:				
оплата труда				
ремонт основных фондов				
материальные затраты				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **· ****·; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей			
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей			
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.			
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)			
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек			
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
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		5 243 448,602	5 169 745,50	5 002 376,918
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 615 729,335	1 642 776	1 677 647,277
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	1 615 729	1 642 776	1 677 647
первое полугодие	тыс. кВт·ч	832 224	850 785	878 044
второе полугодие	тыс. кВт·ч	783 505	791 991	799 603

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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	704 831	760 905	751 131
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	704 831	760 905	751 131
первое полугодие	тыс. кВт·ч	355 676	388 083	382 421
второе полугодие	тыс. кВт·ч	349 155	372 822	368 710
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	134 155	138 069	141 177
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	134 155	138 069	141 177
первое полугодие	тыс. кВт·ч	68 151	70 298	73 255
второе полугодие	тыс. кВт·ч	66 004	67 771	67 922
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	80	111	83
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	80	111	83
первое полугодие	тыс. кВт·ч	46	56	44
второе полугодие	тыс. кВт·ч	34	54	40

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	23	83	0
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	23	83	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	23	42	
второе полугодие	тыс. кВт·ч		41	
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	635 469	629 492	665 656
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	635 469	629 492	665 656
первое полугодие	тыс. кВт·ч	337 001	335 475	360 015
второе полугодие	тыс. кВт·ч	298 468	294 017	305 641
1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	141 172	114 117	119 600
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	141 172	114 117	119 600
первое полугодие	тыс. кВт·ч	71 328	56 830	62 309
второе полугодие	тыс. кВт·ч	69 844	57 286	57 291
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	2 488 011	2 377 114	2 161 690
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 397 062	1 385 683	1 400 288
первое полугодие	тыс. кВт·ч	699 655	694 295	698 707
второе полугодие	тыс. кВт·ч	697 407	691 387	701 580
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	670 190	640 559	672 124
первое полугодие	тыс. кВт·ч	326 838	320 835	335 373
второе полугодие	тыс. кВт·ч	343 351	319 725	336 752
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	420 759	350 872	89 278
первое полугодие	тыс. кВт·ч	170 243	175 674	44 547
второе полугодие	тыс. кВт·ч	250 516	175 198	44 731

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 139 708	1 149 855	1 163 040
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	547 574	582 773	578 583
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	592 134	567 083	584 457
2. Количество обслуживаемых договоров - всего				
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	821	821	824
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	20	20	20
менее 670 кВт	тыс. штук	20	20	20
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,23	0,23	0,23
не менее 10 МВт	тыс. штук	0,01	0,009	0,008
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,006	0,006	0,006
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего				
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	824 416	820 604	824 416
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	47 867	48 407	47 860
менее 670 кВт	штук	47 288	47 846	47 288
от 670 кВт до 10 МВт	штук	544	526	539
не менее 10 МВт	штук	35	35	33
4. Количество точек подключения	штук	873 545	870 288	873 538
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	2 261 473	2 615 771	4 446 256

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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	304 424	313 849	520 390
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	667 660	446 996	467 319
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	214 107	230 542	250 379
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2236604***	****	****
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)		Инвестиционная программа не утверждалась	Инвестиционная программа не утверждалась	Проект инвестиционной программы на 2025-2027гг. Размещен на официальном сайте ГУ РЭК Тверской области

## 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			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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	кг/Гкал			
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			



Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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			
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)				

\* Данные показатели в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок, утвержденными Приказом ФАС № 1554/17 от 21.11.2017г., не утверждаются

\*\* На 2023г.-2025г. учтена величина расчетной предпринимательской прибыли в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок, утвержденными Приказом ФАС № 1554/17 от 21.11.2017г.

\*\*\* Показатель чистой прибыли (убытка) организации за 2023 год указан в соответствии с бухгалтерским учетом и учитывает финансовый результат по совокупности всей финансово-хозяйственной деятельности с учетом всех регионов присутствия и всех видов деятельности.

\*\*\* Информация о чистой прибыли и рентабельности продаж не отражается в составе тарифной заявки и в тарифных решениях (протоколах, выписках), т.к. в "Методических указаниях по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов", утвержденных приказом ФАС России №1554/17 от 21.11.2017 г. отсутствует данное требование