

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового  
и розничных рынков электрической энергии,  
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24  
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2019 \_\_\_\_\_ год**  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"  
(полное и сокращенное наименования юридического лица)  
ООО "Техпромэксперт"

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"
Сокращенное наименование	ООО "Техпромэксперт"
Место нахождения	121170, г. Москва, Кутузовский проспект, д. 36, стр. 8, офис 119
Фактический адрес	121170, г. Москва, Кутузовский проспект, д. 36, стр. 8, офис 119
ИНН	7706760077
КПП	773001001
Ф.И.О. руководителя	Мандрон Степан Владимирович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:mail@treksept.ru">mail@treksept.ru</a>
Контактный телефон	8-800-500-72-68
Факс	8-800-500-72-68

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2018)	Предложения на расчетный период регулирования (2019)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	34 300,10	45 851,75	40 824,68
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3 123,90	9 374,66	-
1.3.	ЕВВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3 924,29	9 374,66	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	9 374,66	-
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждой рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	0,09	0,20	-
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	нет	нет	нет
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	нет	нет	нет
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт			
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	16,68 75 095,20	12,12 75 131,90	14,64 86 660,50
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	3 755,88	-	3 685,98
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	3,43	4,61	4,61
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		не утверждена	не утверждена	не утверждена
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	нет	нет	нет
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		33 331,11	40 585,64	29 427,86
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	22 414,47	18 116,10	19 364,64
	в том числе:				
	оплата труда		7 059,42	4 458,31	4 765,57
	ремонт основных фондов		-	-	-
	материальные затраты		14 086,34	13 122,98	14 027,39
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	10 916,64	8 830,21	10 063,22
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	13 639,33	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		инвестиционная программа не утверждалась	инвестиционная программа не утверждалась	инвестиционная программа не утверждалась
	Справочно:				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	842,83	759,85	823,33
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	26,59	23,84	23,52
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	7,00	9,00	9,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	84,04	41,28	44,13
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		не участвует	не участвует	не участвует
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10 000,00	456,93	456,93
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	3 467,36	456,93

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняется организациями, осуществляющими оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базисному периоду (2018)	Показатели, утвержденные на базисный период (2018)	Предложения на следующий период регулирования (2019)
1	Объемы поставленного оттока электрической энергии — всего в том числе:				
1.1	населению и предприятиям в текущем периоде по договорам	тыс. кВт·ч			
1.1.A	в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.B	сверх социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1	населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке электрическими приборами индивидуального пользования	тыс. кВт·ч			
1.1.1.A	в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.B	сверх социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2	населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке электрическими приборами индивидуального пользования	тыс. кВт·ч			
1.1.2.A	в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.B	сверх социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3	населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке электрическими приборами индивидуального пользования	тыс. кВт·ч			
1.1.3.A	в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.B	сверх социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4	населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке электрическими приборами индивидуального пользования	тыс. кВт·ч			
1.1.4.A	в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.B	сверх социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5	населению, проживающему в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.A	в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.B	сверх социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6	сельскохозяйственным предприятиям, — всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.A	в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.B	сверх социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2	электрической энергии, поставленной населению и предприятиям в текущем периоде по договорам в категории потребителей и остальных категориях	тыс. кВт·ч			
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч			
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	от 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3	отдельными организациями, приобретающими электрическую энергию в целях выполнения работ электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч			
	в первом полугодие	тыс. кВт·ч			
	во втором полугодие	тыс. кВт·ч			
2	Количество обслуживаемых договоров — всего в том числе:				
2.1	по населению и предприятиям в текущем периоде по договорам	тыс. штук			
2.2	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставленной населению и предприятиям в текущем периоде по договорам в категории потребителей и остальных категориях	тыс. штук			
	менее 150 кВт	тыс. штук			
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3	с отдельными организациями, приобретающими электрическую энергию в целях выполнения работ электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе:				
3.1	по населению и предприятиям в текущем периоде по договорам	штуки			
3.2	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставленной населению и предприятиям в текущем периоде по договорам в категории потребителей и остальных категориях	штуки			
	менее 150 кВт	штуки			
	от 150 кВт до 670 кВт	штуки			
	от 670 кВт до 10 МВт	штуки			
	не менее 10 МВт	штуки			
4	Количество точек подключения	штуки			
5	Несоблюдения вводов вручную гарантирующего поставщика	тыс. рублей			
6	Показатели качества сервиса и фонда оплаты труда по регулируемым ценам деятельности	человек			
6.1	Среднемесячная численность персонала	человек			
6.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей			
6.3	Размерный состав персонала организации (данные по трудовому договору)	на человека			
7	Проценты по обслуживаемому кредиту	тыс. рублей			
8	Реформа по обслуживаемым долгам	тыс. рублей			
9	Несоблюдение расчетов по прибыли	тыс. рублей			
10	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11	Рентабельность продаж (в скользящем периоде от продаж в январе-рубле в натуре)	процент			
12	Результаты неиспользованной программы (ком. услуга, дата утверждения, номер приказа или решения, номеровой номер решения)				

1. Базисный период — 2018. Фактические показатели — данные за 2018 год.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017)	Показатели, утвержденные на базовый период* (2018)	Предложения на расчетный период регулирования (2019)
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			
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				
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			
	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			
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				
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)				

**Примечания:**

1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого 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 разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

\* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2018)		Предложения на расчетный период регулирования (2019)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.						
1.1.	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 открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт·ч						
1.2.	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 открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт·ч						
2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф ставка на содержание сетей ставка на оплату технологического расхода (потери) одноставочный тариф	руб./МВт в мес. руб./МВт·ч руб./МВт·ч	147 477,93 107,43	142 314,80 110,25	249 464,04 133,06	249 464,04 120,58	167 483,15 139,11	167 483,15 123,71
3.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	484,55	491,61	613,79	606,74	465,09	477,25
3.1.	Для гарантирующих поставщиков величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тис. кВт·ч						
4.1.	цена на генерирующую мощность	руб./тис. кВт·ч						
4.2.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./МВт в мес.						
4.3.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.1.	тариф на отборный пар давлением: 1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.2.	2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.4.	>13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.4.1.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.2.	двухставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

\* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования