

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии,  
утв. постановлением Правительства Российской Федерации  
от 21 января 2004 г. № 24  
(в ред. от 30 января 2019 г.)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа)) на 2020 год**  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственность «Техпромэксперт» - обособленное подразделение  
"Техпромэксперт-Московская область"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Техпромэксперт" - обособленное подразделение "Техпромэксперт-Московская область"

**I. Информация об организации**

Общество с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт» -  
Полное наименование обособленное подразделение "Техпромэксперт-Московская область"  
Сокращенное наименование ООО "Техпромэксперт" - обособленное подразделение  
Место нахождения "Техпромэксперт-Московская область"  
Фактический адрес 141895, Московская область, Дмитровский район, с. Озерецкое, ул.  
ИИН Весенняя, д. 29  
КПП 141895, Московская область, Дмитровский район, с. Озерецкое, ул.  
Ф. И. О. руководителя Весенняя, д. 29  
Адрес электронной почты Мандрон Степан Владимирович  
Контактный телефон mail@tpexpert.ru  
Факс 8-800-500-72-68  
8-800-500-72-68

## II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018)	Показатели, утвержденные на базовый период (2019)	Предложения на расчетный период регулирования (2020)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организаций				
1.1. Выручка	тыс. рублей	19000,52	20187,73	31282,4
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-3699,91	-	-
1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-3805,19	-	-
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-3805,19	-	-
2. Показатели рентабельности организаций	тыс. рублей	-0,19	-	-
2.1. Рентабельность продаж (выручки прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-0,19	-	-
3. Показатели регулируемых видов деятельности организаций				
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. Занявшая мощность <sup>3</sup>	МВт	6,69	5,67	6,84
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приватным к нему категориям потребителей <sup>3</sup> всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	36308,185	38930,1	39705,9
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приватным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	7645,57	-	11867,782
3.6. Уровень потерь электрической энергии <sup>3</sup>	процентов	1,46	1,46	1,46
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>3</sup>	МВт·ч	нет	нет	нет
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организаций — всего		22180,82	20187,73	31282,4
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <sup>2,4</sup> ; операционные (подконтрольные) расходы <sup>3</sup> — всего в том числе:	тыс. рублей	8768,8	4190,37	6758,00
4.1.1. оплата труда		3407,34	4145,26	6685,2
4.1.2. ремонт основных фондов				
4.1.3. материальные затраты				
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4, <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	4751,25	0	0
4.3. Выплачивающие, изымающие доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	12091,27	15004,98	20178,4
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	инвестиционная программа не утверждалась	инвестиционная программа не утверждалась	инвестиционная программа не утверждалась
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		инвестиционная программа не утверждалась	инвестиционная программа не утверждалась	инвестиционная программа не утверждалась
4.5. Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	482,55	369,68	651,09
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	18,17	11,34	10,38
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднемесячная численность персонала	человек	8	10	10
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	35,49	34,54	55,71
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		не участвует	не участвует	не участвует
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищев)	тыс. рублей	456,93	456,93	456,93
7. Амортизационной способности по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-3348,26	456,93	456,93

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018)	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полного отпуска электрической энергии — всего в том числе:				
1.1. население и привлеченным 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:				
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			
1.1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
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			
1.1.6. потребители, привлеченные 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			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018)	Показатели, утвержденные на базовый период (2019)	Предложения на расчетный период регулирования (2020)
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и привинченным к нему категориям потребителей и сетевым организациям 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 привинченным к нему категориям потребителей	тыс. штук			
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и привинченным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. штук			
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
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 привинченным к нему категориям потребителей	штук			
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и привинченным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	штук			
от 670 кВт до 10 МВт	штук			
не менее 10 МВт	штук			
4. Количество точек подключения	штук			
5. Необходимая налаженная выручка гарантировавшего поставщика	тыс. рублей			
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2. Среднемесячная заработка на одного работника	тыс. рублей на человека			
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7. Проценты по обслуживанию земельных средств	тыс. рублей			
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
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)				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018)	Показатели, утвержденные на базовый период (2019)	Предложения на расчетный период регулирования (2020)
<b>3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов</b>				
1. Установленная мощность	МВт			
2. Среднедневное значение положительных разниц объемов распланируемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйствственные 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 налоговая выручка — всего в том числе:	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 в том числе:				
8.1. топливо на электрическую энергию	млн рублей			
8.2. топливо на тепловую энергию	млн рублей			
8.3. расход условного топлива на электрическую энергию	т/кВт·ч			
8.4. расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
8.5. реквизиты решения по условному 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 зарботная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11. Расходы на производство — всего в том числе:	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 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. Капитальныеложения 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)				

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018)		Показатели, утвержденные на базовый период(2019)		Предложения на расчетный период	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	периодирования (2020)	первое 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 электропередачи и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования инфраструктуры оптового и региональных рынков, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/ МВт·ч						
приемлемый 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·ч	190 781,42	288 152,42	288 152,40	597 100,09	366 667,11	357 282,69
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/ МВт·ч	31,08	39,45	38,22	37,36	48,71	30,33
одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	452,00	699,3	516,00	1 028,00	796,98	778,61
2. Для коммерческого оператора	рублей/ МВт·ч						
3. Для генерирующих поставщиков:	рублей/ МВт·ч						
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						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/ МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/ МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:	рублей/ тыс. кВт·ч						
4.1. цена на электрическую энергию в том числе топливных составляющих	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 горячий пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
>13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию	рублей/ Гкал						
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/ Гкал/ч						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/ Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
воды	рублей/ куб. метр						
пар	рублей/ куб. метр						

<sup>1</sup>Базовый период — год, предшествующий начальному периоду регулирования.<sup>2</sup>Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.<sup>3</sup>Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.<sup>4</sup>Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания:

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