

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 ответственностью "Техпромэксперт"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Техпромэксперт"

I. 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	mail@tpexpert.ru
Контактный телефон	8-800-500-72-68
Факс	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 организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	49882,6	41305,36	50568,13
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	11117,75	не утверждена	не заявлено
1.3. ЕВПТЭА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	10465,47	не утверждена	не заявлена
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	10465,47	не утверждена	не заявлена
2. Показатели рентабельности организации		0,22	не утверждена	не заявлена
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	0,22	не утверждена	не заявлена
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ³	МВт	нет	нет	нет
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ³	МВт·ч	нет	нет	нет
3.3. Завышение мощности ³	МВт	13,34	14,75	4,75
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	84774,34	87091,07	89852,6
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и примененным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	3492,16	3444,7	3786,77
3.6. Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	4,61	4,61	4,61
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждено, дата утверждения, номер приказа) ³		не утверждена	не утверждена	не утверждена
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ³	МВт·ч	нет	нет	нет
4. Необходимая налаженная выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		38891,3	41305,36	50568,13
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ⁴ , операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе:	тыс. рублей	19208,94	20286,41	21028,5
оплата труда		6050,37	5191,17	5381,07
ремонт основных фондов		0	0	0
материальные затраты		13158,57	15095,24	15399,31
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4,1 ² , не подконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	11592,28	9873,2	13367,08
4.3. Выплачивающие, излившие доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0	0
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 утверждены, дата утверждения, номер приказа)		инвестиционная программа не утверждалась	инвестиционная программа не утверждалась	инвестиционная программа не утверждалась
4.5. Объем условных единиц ³	у. е.	827,31	864,9	889,86
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	23,22	23,46	23,63
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	8	10	10
5.2. Среднемесячная зарплатная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	63,02	43,26	44,84
5.3. Реквизиты отгруженного тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		не участвует	не участвует	не участвует
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	456,93	456,93	456,93
7. Аналisis финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	10922,4	456,93	456,93

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018)	Показатели, утвержденные на базовый период (2019)	Предложения на расчетный период регулирования (2020)
2. Основные показатели деятельности гарантированных поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего в том числе:				
1.1. население и приравненные к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			
1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.B. 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, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.B. 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			
1.1.2.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.B. 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 электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.B. 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.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.B. 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.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6. потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.B. 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 приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт первое полугодие второе полугодие от 670 кВт до 10 МВт первое полугодие второе полугодие не менее 10 МВт первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч		
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях в первом полугодии во втором полугодии	тыс. кВт·ч	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 менее 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	тыс. штук	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 менее 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	штук	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			
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)
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов				
1. Установленная мощность	MВт			
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемом распланигаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	MВт			
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 есть	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			
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			
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			
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		Показатели, утвержденные на базовый		Предложения на расчетный период	
		базовому периоду (2018)		период(2019)		регулирования (2020)	
		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 энергоснабжающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» 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·в месяц						
1.2. услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/ МВт·в месяц	249 464,04	249 464,04	166 166,00	166 166,00	213 074,00	213 074,00
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч	133,06	120,58	148,57	124,28	151,29	134,59
одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	613,79	606,74	483,52	464,88	565,64	559,78
2. Для коммерческого оператора	рублей/ МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приванных к нему категорий потребителей	рублей/ МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потери 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:							
4.1. цена на электрическую энергию 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	рублей/ Гкал/ч в месяц						
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						
вода	рублей/ куб. метр						
пар	рублей/ куб. метр						

¹Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.²Заполняются организациями, осуществляющими оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.³Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.⁴Заполняются коммерческим оператором центрального 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.