

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 2022-2026 год
(расчетный период регулирования)

ООО ПКФ "Энерготехнологии"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование

Сокращенное наименование

ООО ПКФ «ЭнергоТехнологии»

Место нахождения

614010 РФ, г. Пермь, ул. Героев Хасана, д. 9, офис 308

Фактический адрес

614107, г. Пермь, ул. Тургенева 33А стр.1, офис 409, 411

ИНН 5906090179

КПП 590401001

Ф.И.О. руководителя

Стерхов Сергей Александрович

Адрес электронной почты

www.pkfet.ru

Контактный телефон

(342) 259-55-99

Факс (342) 259-55-99

**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	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей			
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент			
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управ- ления технологическими режимами ²	МВт	х	х	х
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	х	х	х
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт			
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч			
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнер- гии населению и приравненным	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	к нему категориям потребителей ³				
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	5,04	5,04	5,04
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Утверждена генеральным директором ООО ПКФ "Энерготехнологии". Приказ " Об утверждении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО ПКФ "Энерготехнологии" на 2022-2026		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	х	х	х
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		12457,52	12097,91	12097,91
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	9197,11	8790,36	8790,36
	в том числе:				
	оплата труда		1847,23	-	1847,23
	ремонт основных фондов		84,31	-	84,31
	материальные затраты		152,97	-	152,97
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	3920,45	2300,4	2300,4
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	2153,46	70,64	70,64

⁴ Заполняются 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 базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего		x	x	x
	в том числе:		x	x	x
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	x	x	x
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	x	x	x
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	x
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	x
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	x	x	x
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	x
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	x
	в том числе:		x	x	x
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электропли- тами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	x	x	x
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	x	x	x
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	x
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	x
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	x	x	x
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	x
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	x	x	x

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	X	X	X

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	х	х	х
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	х
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	х
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	х	х	х
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	х
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	х
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	х	х	х
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	х	х	х
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	х
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	х
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	х	х	х
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	х
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	х
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч	х	х	х
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	х	х	х
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	х
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	х
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	х	х	х
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	х
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	х
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	х	х	х
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	х	х	х
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	х
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	х
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	х	х	х
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	х

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	х
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	х	х	х
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	х
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	х
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	х	х	х
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	х
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	х	х	х
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	х	х	х
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	х	х	х
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	х	х	х
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего		х	х	х
	в том числе:		х	х	х
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	х	х	х
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	х	х	х
	менее 150 кВт	тыс. штук	х	х	х
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	х	х	х
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	х	х	х
	не менее 10 МВт	тыс. штук	х	х	х

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	x	x	x
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего		x	x	x
	в том числе:		x	x	x
3.1.	по населению и приравненным к нему категориями потребителей	штук	x	x	x
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	x	x	x
	менее 150 кВт	штук	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	x	x	x
	не менее 10 МВт	штук	x	x	x
4.	Количество точек подключения	штук	x	x	x
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	x	x	x
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	x	x
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	x	x	x
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	x	x	x
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	x	x	x
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	x	x	x
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	x	x	x
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	х	х	х
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	х	х	х
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	х	х	х
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	х	х	х
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	х	х	х
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	х	х	х
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн. рублей	х	х	х
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	х	х	х
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	х	х	х
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	х	х	х
8.	Топливо — всего		х	х	х
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	х	х	х
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	х	х	х
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	х	х	х
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	х	х	х

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		x	x	x
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	x	x
11.	Расходы на производство — всего	млн. рублей	x	x	x
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
12.	Объем перекрестного субсидирова- ния — всего		x	x	x
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего		x	x	x
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) —		x	x	x

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
	всего				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

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 2020		Показатели, утвержденные на базовый период 2021		Предл на расчет регул		
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	2022	2023	2024
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий								
1.1.	на 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 открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт в мес.							

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020		Показатели, утвержденные на базовый период 2021		Предл на расчеты регулирующей компан		
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	2022	2023	2024
	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							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф								
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	128528,69	128528,69	141655,05	141655,05	133130	133130	133130
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	133,82	133,82	142,3	142,3	133,13	133,13	133,13
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	831,2	831,07	910,87	910,65	873,52	873,52	873,52
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч							
3.	Для гарантирующих поставщиков								

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020		Показатели, утвержденные на базовый период 2021		Предл на расчеты регулиру		
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	2022	2023	2024
3.1.	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								
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч							
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч							
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.							
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал							
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал							
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал							
	1,2—2,5 кг/см ²	руб./Гкал							
	2,5—7,0 кг/см ²	руб./Гкал							
	7,0—13,0 кг/см ²	руб./Гкал							
	>13 кг/см ²	руб./Гкал							
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный	руб./Гкал							

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020		Показатели, утвержденные на базовый период 2021		Предл на расчеты регулиру		
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	2022	2023	2024
	пар								
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию								
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.

ождения		
ый период		
рования		
2024	2025	2026

ождения		
ый период		
рования		
2024	2025	2026

133130	133130	133130
133,13	133,13	133,13
873,52	873,52	873,52

ождения		
ый период		
рования		
2024	2025	2026

ождения		
ый период		
рования		
2024	2025	2026

Долгосрочный
регулируемый тариф
в отношении которых тариф
электрической энергии устанавливается
долгосрочными параметрами
территориальных сетевых организаций

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов
			млн. руб.	%
1	2	3	4	5
1	ООО ПКФ «ЭнергоТехнологии»	2022	8790,360	3,00
		2023	X	3,00
		2024	X	3,00
		2025	X	3,00
		2026	X	3,00

ле параметры
 альных сетевых организаций,
 фы на услуги по передаче
 танавливаются на основе
 егулирования деятельности
 зетевых организаций

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки(уровень надежности)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (показатель качества осуществляемого технологического присоединения)	Показатель уровня качества оказываемых услуг
%	%	час	шт	
6	7	8	9	10
1,00	5,04	0,30	1,00	0,824
0,75	5,04	0,30	1,00	0,811
0,75	5,04	0,30	1,00	0,798
0,75	5,04	0,30	1,00	0,785
0,75	5,04	0,30	1,00	0,772