

Приложение  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных рынков  
электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)  
(форма)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
(вид цены (тарифа) на 2020-2024 год  
(расчетный период  
АО "ВВЭК"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"
Сокращенное наименование	Акционерное общество "ВВЭК"
Место нахождения	603137 г. Нижний Новгород, пр. Гагарина, д. 176, оф. 104
Фактический адрес	115191, Россия, г. Москва, ул. Б. Тульская, д 10, стр. 9, офис 9709
ИНН	5261056945
КПП	526101001,00
Ф.И.О. руководителя	Свешникова Ольга Николаевна
Адрес электронной почты	<a href="mailto:sekretar@vvek.su">sekretar@vvek.su</a>
Контактный телефон	(495) 980-8834
Факс	(495) 980-8835

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 (2018г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2019г) <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2020г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	707 390	602 225	838 415
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	62 919	62 500	62 958
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	129 912	100 447	152 455
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	50 335	50 000	50 367
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	8,89	10,38	7,51

3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	29,17	36,36	35,74
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	173 254,75	222 543,32	218 743,14
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	67 118,37	86 062,59	86 918,47
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	5,69% утвержден решением РСТ НО		8,3% (приказ Министерства энергетики РФ № 887 от 26.09 2017г.)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа энергоэффективности и энергосбережения утверждена первым заместителем генерального директора ОАО "ВВЭК" В.В. Ульяновым		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего без учета потерь	тыс. рублей	660 424	561 664	766 601
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; <b>подконтрольные расходы</b> <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	474 097	427 961	524 380
	в том числе:				
	оплата труда		41 257	27 080	39 034

	ремонт основных фондов		196 455	253 088	271 023
	материальные затраты		3 202	970	4 373
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; <b>неподконтрольные расходы</b> <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	186 326	151 345	224 376
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-17 642	17 845
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	50 863,86	83 430,00	84 500,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		инвестиционная программа утверждена министерством ЖКХ и ТЭК Нижегородской области от 14.08.2014г.		приказ министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области 329-57/19П/од от 25.09.2019г
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	5414,32	5124,04	5633,76
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	-	-	-
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	34	34	53
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на	101,1	66,4	61,4
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				

	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	100 000	100 000	100 000
--	--	-------------	---------	---------	---------

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному 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).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018г.		Показатели, утвержденные на базовый период 2019г. *		Предложения на расчетный период регулирования 2020г.	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу-годие	2-е полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 626 933,18	1 626 933,18	1 287 275,13	1 287 275,13	1 787 330,62	1 787 330,62
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	141,80	142,12	165,74	178,04	301,05	301,05
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	3 243,11	3 243,43	2 545,97	2 558,26	3 514,64	3 514,64

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

Предлагаемая величина к установлению индивидуальных тарифов (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО "ВВЭК" и открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» по тарифам с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на период с 01.01.2020г. по 31.12.2024г.:

Таблица 1

Год	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		
2020	1 787 330,62	301,05	3,51464	1 787 330,62	301,05	3,51464
2021	1 784 589,03	331,15	3,53981	1 784 589,03	331,15	3,53981
2022	1 824 623,21	364,26	3,64491	1 824 623,21	364,26	3,64491
2023	1 865 862,43	400,69	3,75548	1 865 862,43	400,69	3,75548
2024	1 908 343,14	440,76	3,87193	1 908 343,14	440,76	3,87193

Предлагаемая к установлению НВВ АО "ВВЭК" на период регулирования (без учета оплаты потерь):

Таблица 2

Год	НВВ без учета оплаты потерь
	тыс. руб.
2020	766 600,63
2021	765 424,74
2022	782 595,72
2023	800 283,56
2024	818 503,88

Предлагаемые к установлению долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций:

Таблица 3

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности и подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
1	2	3	4	5	6	7	8
2020	524 379,64	1	0,75	8,3	0,4601	0,2055	1
2021	X	1	0,75	8,3	0,4532	0,2024	1
2022	X	1	0,75	8,3	0,4464	0,1994	1
2023	X	1	0,75	8,3	0,4397	0,1964	1
2024	X	1	0,75	8,3	0,4331	0,1934	1