

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е**  
**о размере цен (тарифов)**  
**на оказание услуг по передаче электрической энергии,**  
**долгосрочных параметров регулирования 2017-2021 годов,**  
**2021 год**

---

(расчетный период регулирования)

**Закрытое акционерное общество «Коттон Вэй»**

---

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**ЗАО «Коттон Вэй»**

---

## **Раздел I. Информация об организации**

Полное наименование – **Закрытое акционерное общество «Коттон Вэй»**

Сокращенное наименование – ЗАО «Коттон Вэй»

Место нахождения (юридический адрес) – 143030, РФ, Московская область, Одинцовский район, пос. Николина Гора, тер. ЗАО «Коттон Вэй», стр. 210.

Фактический адрес – 119034, г. Москва, Малый Левшинский переулок, 7, стр.1, офис 2.

ИНН - 7703161300

КПП - 503201001

Ф.И.О. руководителя – **генеральный директор Бурлай Станислав Николаевич**

Адрес электронной почты – <http://cotway.ru>

Контактный телефон – (495) 637 32 20

Факс – (495) 637 32 20

ЗАО «Коттон Вэй»

Раздел II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период <*> 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования 2021 год
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	35 274	38 975.02	69 162.03
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-4 315	0,00	0 , 00
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	23 463	23 433.76	23 737
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-22 209	0,00	0 , 00
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	-63%	0%	0 %
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <*>	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <*>	МВтч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность <***>	МВт	3,4517	4,3031	2,8979
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***>	тыс. кВтч	24 148,2	25 822,7	19 060,1
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВтч	24 148.2	25 822.7	19 060.1
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <***>	процентов	1,22%	4,08%	4,08%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***>		Мероприятия энергосбережения и повышения энергетической эффективности (снижение потерь электрической энергии) утверждена генеральным директором ЗАО «Коттон Вэй»		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <****>	МВтч	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		56 661,83	38 975,02	69 162,03
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <*>, <****>; подконтрольные расходы <***> - всего	тыс. рублей	6 239,73	3 449,47	6 694,04
	в том числе:				
	оплата труда		3 224,24	3358,41	3 420,92
	ремонт основных фондов		148,43	0	0
	материальные затраты		2 018,05	0	2 320,76

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период <*> 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования 2021 год
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <*>, <****>; неподконтрольные расходы <***> - всего <***>	тыс. рублей	849,01	91,06	952,36
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		0	19 097,5
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа не утверждалась	Инвестиционная программа не утверждалась	Инвестиционная программа не утверждается
4.5.	Объем условных единиц <***>	у.е.	554,09	554,09	581,1
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***>	тыс. рублей (у.е.)	11,26	6,22	11,5
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	6	8	6
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	44,78	x	47,5
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	9,00	9,00	9,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-192 659	x	x

<> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<\*> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<\*\*\*> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<\*\*\*\*> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Генеральный директор



С.Н. Бурлай

ЗАО «Коттон Вэй»

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019 год		Показатели, утвержденные на базовый период <*> 2020 год		Предложения на расчетный период регулирования 2021 год	
			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							
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 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.						
	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./МВтч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	692334,95	690647,63	697823,7	697825,348	1922667,441	1923671,2
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	100,7	112,37	11,849	116,272	119,198	120,479
	одноставочный тариф	руб./МВтч	1,456	1,466	1,507	1,512	3,628	3,629
2.	Для коммерческого оператора	руб./МВтч						
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВтч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	руб./МВтч						
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	руб./МВтч						
	менее 670 кВт	руб./МВтч						
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВтч						
	не менее 10 МВт	руб./МВтч						
4.	Для генерирующих объектов:							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВтч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВтч						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019 год		Показатели, утвержденные на базовый период <*> 2020 год		Предложения на расчетный период регулирования 2021 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2е полугодие
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						
	<sup>2</sup> 1,2 - 2,5 кг/см	руб./Гкал						
	<sup>2</sup> 2,5 - 7,0 кг/см	руб./Гкал						
	<sup>2</sup> 7,0 - 13,0 кг/см	руб./Гкал						
	<sup>2 &gt;</sup> 13 кг/см	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
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.

Генеральный директор



С.Н. Бурлай