

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2025-2029 год

(расчетный период регулирования)

*(монопотребитель)

Акционерное Общество "Стойленский горно-обогатительный комбинат"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "Стойленский ГОК"

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное Общество "Стойленский горно-обогатительный комбинат"
Сокращенное наименование	АО "Стойленский ГОК"
Место нахождения	309504 РФ, Белгородская обл., г.Старый Оскол, площадка Фабричная пр-д-4 (Юзп/р промзона)
Фактический адрес	309504 РФ, Белгородская обл., г.Старый Оскол, площадка Фабричная пр-д-4 (Юзп/р промзона)
ИНН	3128011788
КПП	312801001
Ф.И.О. руководителя	Беленко Максим Валерьевич
Адрес электронной почты	info.sgok@nlmk.com, Bogdanova_tv@nlmk.com
Контактный телефон	(4725) 418-211
Факс	(4725) 449-562

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий	показатели, утвержденные на базовый	предложения на расчетный период	предложения на расчетный период	предложения на расчетный период	предложения на расчетный период	предложения на расчетный период
естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)								
1. Показатели эффективности деятельности организации								
1.1. Выручка на регулируемый вид деятельности	тыс. рублей	74 670,88						
1.2. Прибыль (убыток) от продаж на регулируемый	тыс. рублей	16 245						
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и	тыс. рублей							
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей							
2. Показатели рентабельности организации								
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от	процентов	21,8%						
3. Показатели регулируемых видов деятельности								

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий	Показатели, утвержденные на базовый	Предложения на расчетный период	Предложения на расчетный период	Предложения на расчетный период	Предложения на расчетный период	Предложения на расчетный период
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления	МВт	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения	МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	14,000	11,938	11,407	11,407	11,407	11,407	11,407
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	63 935	77 080	64 178	64 178	64 178	64 178	64 178
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	1,5	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем		-						
3.8.	Суммарный объем производства и потребления	МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым	тыс. рублей	79 927,26	75 736,44	74 544,15	76 182,71	77 870,49	79 602,87	81 389,35
4.1.	Расходы, связанные с производством и	тыс. рублей	9 414,74	13 303,41	9 559,39	9 757,39	9 958,69	10 164,28	10 374,26
	в том числе:								
	оплата труда								
	ремонт основных фондов								
	материальные затраты								
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции	тыс. рублей	67 812,16	53 506,55	61 990,45	63 341,17	64 735,14	66 166,63	67 644,96
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых	тыс. рублей							
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей							
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем								
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	3 415,40	3 486,68	3 415,40	3 415,40	3 415,40	3 415,40	3 415,40
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. рублей (у.е.)	2,76	3,82	2,80	2,86	2,92	2,98	3,04
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек							
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека							
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата								
6.	Уставный капитал (складочный капитал,	тыс. рублей							
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине	тыс. рублей							
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков									
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии -								
	в том числе:								
1.1.	населению и приравненным к нему категориям	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:	тыс. кВт·ч							
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных	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							

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий	показатели, утвержденные на базовый	предложения на расчетный период	предложения на расчетный период	предложения на расчетный период	предложения на расчетный период	предложения на расчетный период
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных	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	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	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	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							
1.2.	потребителям, за исключением электрической	тыс. кВт·ч							
	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							

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий	Показатели, утвержденные на базовый	Предложения на расчетный период	Предложения на расчетный период	Предложения на расчетный период	Предложения на расчетный период	Предложения на расчетный период
	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	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 приравненным к нему	тыс. штук							
2.2.	с потребителями, за исключением электрической	тыс. штук							
	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	тыс. штук							
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам -								
	в том числе:								
3.1.	по населению и приравненным к нему	штук							
3.2.	по потребителям, за исключением электрической	штук							
	менее 670 кВт	штук							
	от 670 кВт до 10 МВт	штук							
	не менее 10 МВт	штук							
4.	Количество точек подключения	штук							
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего	тыс. рублей							
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты								
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								
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	процент							
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем								
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов									
1.	Установленная мощность	МВт							
2.	Среднегодовое значение положительных разниц	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							

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий	Показатели, утвержденные на базовый	Предложения на расчетный период	Предложения на расчетный период	Предложения на расчетный период	Предложения на расчетный период	Предложения на расчетный период
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	млн. рублей							
8.	Топливо - всего								
	в том числе:								
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей							
	удельный расход условного топлива на электрическую	г/кВт·ч							
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей							
	удельный расход условного топлива на тепловую	кг/Ткал							
	реквизиты решения по удельному расходу								
9.	Амортизация	млн. рублей							
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты								
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек							
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека							
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата								
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	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	млн. рублей							
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на								
	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	млн. рублей							
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей							
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от	процент							
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем								

***Себестоимость проданных товаров и услуг представлена без учета оплаты услуг в 2023 году по договору с ПАО "Россети" составили 714 322,8 тыс.руб. и транзит 46 578,2 тыс.руб.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023		Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год		Предложения на расчетный период регулирования 2025 год		Предложения на расчетный период регулирования 2026 год		Предложения на расчетный период регулирования 2027 год		Предложения на расчетный период регулирования 2028 год		Предложения на расчетный период регулирования 2029 год	
		первое полу- годие	второе полу- годие	первое полу- годие	второе полу- годие	первое полу- годие	второе полу- годие	первое полу- годие	второе полу- годие	первое полу- годие	второе полу- годие	первое полу- годие	второе полу- годие	первое полу- годие	второе полу- годие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:															
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в энергосистеме	рублей/MВт·ч														
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в энергосистеме в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор ЕЭС"	рублей/MВт·ч														
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в энергосистеме в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывоза Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор ЕЭС"	рублей/MВт·ч														
1.2. услуги по передаче электрической энергии:															
Тарифы на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями - ПАО "Россети Центр"															
двухставочный тариф:															
ставка на содержание сетей	рублей/MВт·ч в месяц	372 828,33	372 828,33	502 373,74	502 373,74	516 623,58	528 784,76	528 166,87	539 869,75	539 908,11	551 436,76	551 969,05	563 295,05	564 420,93	575 511,01
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/MВт·ч	39,67	39,67	46,91	57,64	45,25	48,18	46,69	49,63	48,00	51,12	49,44	52,65	50,92	54,23
одноставочный тариф	рублей/MВт·ч	1,39537	1,39537	1,00458	1,09177	1,10484	1,22291	1,12987	1,24898	1,15335	1,27617	1,18153	1,30405	1,20855	1,33277
Тарифы на услуги по передаче электроэнергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя АО "ОЭМБГ"															
двухставочный тариф:															
ставка на содержание сетей	рублей/MВт·ч	583 228,98	583 228,98												
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/MВт·ч	39,67	39,67												
одноставочный тариф	рублей/MВт·ч	1,13747	1,13747												
2. Для коммерческого оператора.	рублей/MВт·ч														
3. Для гарантирующих поставщиков.															
3.1. величина бытового надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/MВт·ч														
3.2. величина бытового надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/MВт·ч														
3.3. величина бытового надбавки для прочих потребителей:	рублей/MВт·ч														
менее 670 кВт	рублей/MВт·ч														
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/MВт·ч														
не менее 10 МВт	рублей/MВт·ч														
4. Для генерирующих объектов:															
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч														
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч														
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/MВт 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 регулируемый пар	рублей/Гкал														
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию															
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц														
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал														
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:															
вода	рублей/ куб. метр														
пар	рублей/ куб. метр														

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в энергосистеме.

*** Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) 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 позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.