

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2018 год
(расчетный период регулирования))

ООО "СИТИ-ПАРК Энерго"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "СИТИ-ПАРК Энерго"
Сокращенное наименование	ООО "СИТИ-ПАРК Энерго"
Место нахождения	454007, г. Челябинск, ул. Артиллерийская, 136
Фактический адрес	454007, г. Челябинск, ул. Артиллерийская, 136
ИНН	7452091609
КПП	745201001
Ф.И.О. руководителя	Кочешкова Елена Викторовна
Адрес электронной почты	energo@gorky74.ru
Контактный телефон	8 (351) 247-17-18
Факс	8 (351) 247-17-18

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2016	2017	2018
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	21629	22348	22594
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3068	3094	4011
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3105	3116	3119
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2341	2341	2341

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	19	19	19
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	10	10	10
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	13250	12760	12760
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0	0	0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	Потери по СН2: 6,48% Потери по НН: 12,02% Приказ Минэнерго № 674 от 30.09.2014	Потери по СН2: 6,48% Потери по НН: 12,02% Приказ Минэнерго № 674 от 30.09.2014	Потери по СН2: 6,48% Потери по НН: 12,02% Приказ Минэнерго № 674 от 30.09.2014
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергоэффективности утверждена директором Москвитиным И.В. 30.09.2014г.	Программа энергоэффективности утверждена представителем по доверенности № 1-17 от 08.02.2017 Храмлиук А.В. 28.04.2017	Программа энергоэффективности утверждена представителем по доверенности № 1-17 от 08.02.2017 Храмлиук А.В. 28.04.2017

3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	1558,41	2226,81	2351,66
	в том числе:				
	оплата труда		885,35	881,29	930,71
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		403,57	502,82	531,01
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	1976,01	1473,99	2431,56
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		487,476	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	254,6	254,6	254,6
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4	4	4

5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	18,44	18,36	19,39
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	200	200	200
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	4451	4451	4451

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2016		2017		2018	
			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.	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.						
	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.	105896	105896	110907	110907	170529	170529
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	18,67	18,67	20,87	20,35	173,87	173,87
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	259,97	259,97	276,89	269,92	536,96	536,96

2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
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	процент						
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 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.