

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на 2017 - 2019 годы

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "СибЭнергоТранс - 42"

(полное наименование юридического лица)

(ООО "СЭТ - 42")

(сокращенной наименование юридического лица)

Предприятие: ООО "СибЭнергоТранс - 42"

Адрес: 652705, РФ, Кемеровская область, город Киселевск, улица Привольная, дом 17, офис 12

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "СибЭнергоТранс - 42"
Сокращенное наименование	ООО "СЭТ - 42"
Место нахождения	652705, Российская Федерация, Кемеровская область, город Киселевск, улица Привольная, дом 17, офис 12
Фактический адрес	652725, Российская Федерация, Кемеровская область, город Киселевск, улица Дзержинского, дом 25
ИНН	4223086707
КПП	422301001
Генеральный директор	Зятиков Андрей Викторович
Адрес электронной почты	set42@list.ru
Контактный телефон	(8-38464) 2-00-10
Факс	(8-38464) 2-00-10

**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 (2015 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2016 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2017 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (НВВ)	тыс. рублей	-	15 724,69	59 401,11
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	0,00	0,00
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	0,00	0,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	0,00	0,00
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). <i>Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более</i>	процент	-	0	0,00
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	-	-	-
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	-	41 943,330	51 578,741
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	%	-	-	-
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		-	-	Программа энергосбережения и энергоэффективности субъекта электроэнергетики ООО "СЭТ-42" на 2017 - 2019 г.г. Утверждена Генеральным директором ООО "СЭТ-42" А.В. Зятыковым
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			15 724,69	60 021,71
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	-	13 684,00	32 751,58
	в том числе:				
	оплата труда		-	3 410,82	4 115,89
	ремонт основных фондов		-	9647,23	26 687,50
	материальные затраты		-	398,17	782,29
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	-	2 040,69	26 649,53
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	0,00	620,60
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	-	524,30	595,60
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	-	26,10	54,99
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	-	9,5	8
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.	-	29,919	40,832

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2016 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2017 год)
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	-	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

____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 контрагентов	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели (2015 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2016 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2017 год)	
				1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 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.	ОАО "МРСК Сибири" "Кузбассэнерго-РЭС" ООО "ТЭС"	услуги по передаче электрической энергии (мощности), в том числе:							
		двухставочный тариф							
		ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.		460 067,47	566 643,28	487 671,52	600 641,88	
		ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч		116,56	125,63	123,55	133,17	
		одноставочный тариф	руб./МВт·ч		83,35	100,61	88,35	106,65	
	Сбытовые компании ОАО "Кузбассэнергосбыт", ООО "ЭнергоРесурс", ООО "МСК Энерго", АО "Разрез Октябринский" (Единые котловые тарифы)	двухставочный тариф, в том числе:							
			ВН	руб./МВт в мес.		521 099,00	581 860,00	552 364,94	616 771,60
			СН1	руб./МВт в мес.		642 306,00	742 783,00	680 844,36	787 349,98
			СН2	руб./МВт в мес.		563 092,00	648 738,00	596 877,52	687 662,28
			НН	руб./МВт в мес.		676 709,00	1 446 406,00	717 311,54	1 533 190,36
			ставка на оплату технологического расхода (потери), в том числе:						
			ВН	руб./МВт·ч		63,24	65,55	67,03	69,48
			СН1	руб./МВт·ч		90,11	93,56	95,52	99,17
			СН2	руб./МВт·ч		168,74	178,45	178,86	189,16
			НН	руб./МВт·ч		436,88	464,09	463,09	491,94
		одноставочный тариф, в том числе:							
	ВН	руб./МВт·ч		913,29	1 039,71	968,09	1 102,09		
	СН1	руб./МВт·ч		1 156,75	1 319,52	1 226,16	1 398,69		
	СН2	руб./МВт·ч		1 279,36	1 456,72	1 356,12	1 544,12		
	НН	руб./МВт·ч		2 758,62	3 005,55	2 924,14	3 185,88		
2.		На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.		Для гарантирующих поставщиков							

№ п/п	Наименование контрагентов	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели (2015 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2016 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2017 год)	
				1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
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.