

Раскрытие информации согласно
стандартов раскрытия согласно
Постановления Правительства РФ от
21.01.2004г. №24

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2017-2019 г.г.

ООО "Долина-Центр-С"

Долгосрочный период регулирования 2017-2019 г.г.

Директор



Н.Н.Коньков

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Долина-Центр-С»
Сокращенное наименование	ООО "Долина-Центр-С"
Место нахождения	г.Самара
Фактический адрес	443010, г.Самара, ул. Чапаевская, 174
Юридический адрес	443028, г. Самара, пос. Мехзавод, квартал 1-й, дом 34, помещение 3
ИНН	6316079449
КПП	631301001
Ф.И.О. руководителя	Коньков Николай Никитич
Адрес электронной почты	http://dolina-centr-c.ru/; http://finstroy.ru/index/setevaya-kompaniya/; info@finstroy.ru ; finstroy@finstroy.ru
Контактный телефон	(846) 270-47-15
Факс	(846) 270-47-16

Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования
(ПП РФ от 21.01.2004г. №24)

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций,
относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка
электрической энергии (мощности)
ООО "Долина-Центр-С"

№ 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 (<5>)	тыс. рублей		5 490,76	62 146,04
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей		380,75	425,00
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		2 387,130	2 802,211
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). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	%		6,93%	0,68%
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		1,023	1,186
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч		6 389,38	7 449,35
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч		2 676,00	3 309,50
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	%		8,05%	8,05%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>			Программа на 2016-2018 гг. Утверждена директором	Программа на 2016-2018 гг. Утверждена директором
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <4>	МВт·ч			

№ 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
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего (<6>)	тыс. рублей		5 490,76	62 146,04
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей		1 875,3	4 550,42
	в том числе:				
	оплата труда			1 273,1	3 016,2
	ремонт основных фондов			0,00	0,00
	материальные затраты			66,0	388,0
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей		3 615,43	6 542,67
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		--	51 052,95
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей		--	--
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			--	--
	Справочно:				
	Объем условных единиц <3>	у.е.		106	119,11
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)		17,69	38,20
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек		6	6
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека		18,538	43,920
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			-	-
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2015 год		Показатели, утвержденные на базовый период - 2016 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2017 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1	ООО "Долна-Центр-С" - филиал ОАО "МРСК Волги" - "Самарские двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	10 960 439,80	13 429 570,80				
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч	4 811,33	3 577,07		494 489,23		
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч	30,35	25,91		1 136,42		
2	ООО "Сатурн-Энерго"- ООО "Долна-Центр-С" - двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	7 110 009,62	6 287 715,43				
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч	2 223,50	1 566,00				
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч	13,88	11,66				
3	ООО "Долна-Центр-С" - ООО "Энерго-Центр" двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч				494 489,23		
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч				133,10		
							897,27	