

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2018 год**

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
ИНН	6316079449
КПП	631501001
Ф.И.О. руководителя	<b>Коньков Николай Никитич</b> <a href="http://dolina-centr-c.ru/">http://dolina-centr-c.ru/;</a> <a href="http://finstroy.ru/index/setevaya-kompaniya/">http://finstroy.ru/index/setevaya-kompaniya/;</a>
Адрес электронной почты	<a href="mailto:info@finstroy.ru">info@finstroy.ru</a> ; <a href="mailto:finstroy@finstroy.ru">finstroy@finstroy.ru</a>
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 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
<b>1.</b>	<b>Показатели эффективности деятельности организации</b>				
1.1.	Выручка (<5>)	тыс. рублей	5 081,03	55 351,49	7 055,78
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	28 897,10	902,78	902,38
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	31 080,30	2 909,160	3 433,300
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	28 492,00	0,00	0,00
<b>2.</b>	<b>Показатели рентабельности организации</b>				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	%	568,73%	1,63%	12,79%
<b>3.</b>	<b>Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>				
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	1,17000	1,187	1,159
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	2 363,280	7 449,35	6 917,46
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	974,920	3 309,50	3 925,81
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	%	5,57%	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			
<b>4.</b>	<b>Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего (&lt;6&gt;)</b>	тыс. рублей	19 873,70	55 351,49	7 055,78
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	2 938,5	1 766,3	1 865,47

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
	в том числе:				
	оплата труда		1 439,0	1 369,6	1 437,9
	ремонт основных фондов		0	0,00	0,00
	материальные затраты		47,7	67,1	70,5
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	16 935,20	4 645,08	5 190,31
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	--	49 170,21	--
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	122,32
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	187,49	14,83	15,25
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	5	5	5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	23,983	22,827	23,965
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			



Приложение № 5  
к предложению о размере цен (тарифов),  
долгосрочных параметров регулирования  
(ПП РФ от 21.01.2004г. №24)

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2016 год		Показатели, утвержденные на базовый период - 2017 год		Предложения на расчетный период регулирувания - 2018 год		
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	
1	<b>ООО "Долина-Центр-С" - филиал ПАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети"</b>								
	двухставочный тариф								
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.		494 489,23					
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч		133,10					
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч		1 136,42					
2	<b>ООО "Долина-Центр-С" - ООО "Энерго-Центр"</b>								
	двухставочный тариф								
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.		494 489,23					
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч		133,10					
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч		1 136,42					
2	<b>ООО "Энерго-Центр"- ООО "Долина-Центр-С" -</b>								
	двухставочный тариф								
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.			2 631 191,45	2 365 067,99			
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч			141,41	128,69			
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч			4652,11	4 183,15			
3	<b>филиал ПАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети" - ООО "Долина- Центр-С"</b>								
	двухставочный тариф								
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.			2 631 191,45	2 365 067,99			
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч			141,41	128,69			
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч			5 285,86	4 828,01			

индивидуальные  
межсетевые  
тарифы для  
взаиморасчетов  
со смежными  
сетевыми  
организациями

индивидуальные  
межсетевые  
тарифы для  
взаиморасчетов  
со смежными  
сетевыми  
организациями