

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров
регулирования на 2019 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	Коньков Николай Никитич http://dolina-centr-c.ru/ info@finstroy.ru; perushkin@finstroy.ru
Адрес электронной почты	
Контактный телефон	(846) 270-47-15
Факс	(846) 270-47-16

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	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка (<5>)	тыс. рублей	5 081,03	55 351,49	22 468,24	21 634,50
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	28 897,10	902,78	902,38	1 002,87
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	31 080,30	2 909,160	2 910,420	4 197,080
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	28 492,00	0,00	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	%	568,73%	1,63%	4,02%	4,64%
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	1,17000	1,187	1,235	1,441
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	2 363,280	7 449,35	6 849,73	7 845,73
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	974,920	3 309,50	3 737,00	4 573,00
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	%	5,57%	8,05%	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	Программа на 2016-2018 гг. Утверждена директором
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 (<6>)	тыс. рублей	19 873,70	55 351,49	22 468,24	21 634,50

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	2 938,5	1 766,3	1 795,02	5 367,86
	в том числе:					
	оплата труда		1 439,0	1 369,6	1 391,9	4 341,6
	ремонт основных фондов		0	0,00	0,00	0,00
	материальные затраты		47,7	67,1	68,2	85,5
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	4 653,46	9 913,23
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	--	49 170,21	16 019,76	6 353,41
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	119,11	171,79
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	187,49	14,83	15,07	31,25
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	5	5	5	17
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	23,983	22,827	23,198	21,232
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. Цена (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		Показатели, утвержденные на базовый период - 2018 год		Показатели, предложения на расчетный период - 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1	ООО "Долина-Центр-С" - филиал ПАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети" двухставочный тариф ставка на содержание сетей ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф									
		руб./МВт в мес.		494 489,23						
		руб./МВт-ч		133,10						
		руб./МВт-ч		1 136,42						
2	ООО "Долина-Центр-С" - ООО "Энерго-Центр" двухставочный тариф ставка на содержание сетей ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф									
		руб./МВт в мес.		494 489,23						
		руб./МВт-ч		133,10						
		руб./МВт-ч		1 136,42						
2	ООО "Энерго-Центр" - ООО "Долина-Центр-С" - двухставочный тариф ставка на содержание сетей ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф									
		руб./МВт в мес.		2 631 191,45		2 365 067,99		475 876,15		585 036,32
		руб./МВт-ч		141,41		128,69		71,16		86,07
		руб./МВт-ч		4652,11		4 183,15		886,94		1 089,01
3	Филиал ПАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети" - ООО "Долина-Центр-С" двухставочный тариф ставка на содержание сетей ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф									
		руб./МВт в мес.		2 631 191,45		2 365 067,99		475 876,15		585 036,32
		руб./МВт-ч		141,41		128,69		71,16		86,07
		руб./МВт-ч		5 285,86		4 828,01		1051,25		1 270,53

Индивидуальные
межсетевые
тарифы для
взаиморасчетов
со смежными
сетевыми
организациями

Индивидуальные
межсетевые
тарифы для
взаиморасчетов
со смежными
сетевыми
организациями

Индивидуальные
межсетевые
тарифы для
взаиморасчетов
со смежными
сетевыми
организациями

Индивидуальные
межсетевые
тарифы для
взаиморасчетов
со смежными
сетевыми
организациями

Индивидуальные
межсетевые
тарифы для
взаиморасчетов
со смежными
сетевыми
организациями

Индивидуальные
межсетевые
тарифы для
взаиморасчетов
со смежными
сетевыми
организациями