

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

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

Общество с ограниченной ответственностью «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «АВК»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ»

Сокращенное наименование: ООО «АВК»

Место нахождения: 445000, Самарская обл., г. Тольятти, ул. Фрунзе, д. 31- А, офис 607

Фактический адрес: 445000, Самарская обл., г. Тольятти, ул. Фрунзе, д. 31- А, офис 607

ИНН: 6321280368

КПП: 632101001

Ф.И.О. руководителя: Спицын Сергей Валерьевич

Адрес электронной почты: info@avkvoda.ru

Контактный телефон: (8482) 20-14-35

Факс: (8482) 20-13-35

Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

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 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации		-	-	-
1.1.	Выручка	тыс. рублей	24 475,88	22 821,69	54 047,18
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	672,45	328,16	442,83
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3 773,05	2 401,40	2 234,28
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	352,49	262,53	265,80
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	2,7%	1,4%	0,8%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		-	-	-
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	14,405	15,366	15,878
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	115 803,68	121 204,25	116 861,19
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	3 922,80	4 308,33	4 081,09
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	3,19	3,52	3,52
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО "АВК" на 2016-2018гг. (Приказ ООО "АВК" № 94 от 20.04.2015)	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО "АВК" на 2016-2018гг. (Приказ ООО "АВК" № 94 от 20.04.2015)	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО "АВК" на 2016-2018гг. (Приказ ООО "АВК" № 94 от 20.04.2015)
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		24 475,88	22 821,69	54 047,18

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	17 940,52	18 959,68	19 377,58
	в том числе:		-	-	-
	оплата труда		8 344,89	7 180,84	7 280,14
	ремонт основных фондов		2 942,49	4 231,66	4 339,73
	материальные затраты		4 061,71	4 516,26	4 635,99
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	6 535,36	3 026,66	2 634,26
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-1 237,89	30 243,90
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	2 073,24	1 791,44
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 01.10.2015 № 243	Приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 01.10.2015 № 243	-
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	1 539,79	1 539,79	1 539,79
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	11,65	12,31	12,58

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	24	24	24
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	29,31	24,32	30,49
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 261 370,00	1 261 370,00	1 261 370,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	226 887	-	98 240

Генеральный директор

С.В.Спицын

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2016 год		Показатели, утвержденные на 2017 год		Предложения на 2018 год	
			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.	521 877,91	563 628,14	528 888,70	547 148,23	547 148,23	563 562,68
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	220,87	238,54	223,34	232,06	232,06	239,03
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 057,00	1 141,56	1 071,37	1 108,00	1 108,00	1 141,24
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						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2016 год		Показатели, утвержденные на 2017 год		Предложения на 2018 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	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	руб./Гкал						
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						

Генеральный директор

С.В.Спицын