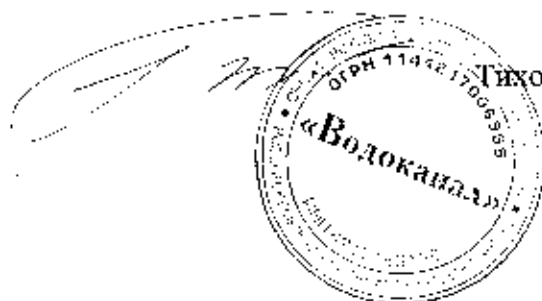


ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на передачу электрической энергии на 2016 год

ООО «ВОДОКАНАЛ» г.Новокузнецк

Генеральный директор



Тихонова Т.Е.

Раздел I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Водоканал"
Сокращенное наименование	ООО "Водоканал"
Место нахождения	654005, Кемеровская область, г.Новокузнецк, пр.Строителей, 98
Фактический адрес	654005, Кемеровская область, г.Новокузнецк, пр.Строителей, 98
ИНН	4217166136
КПП	421701001
Ф.И.О. руководителя	Тихонова Татьяна Евгеньевна
Адрес электронной почты	office@vdk.ru
Контактный телефон	(3843) 900-895
Факс	(3843) 790-484

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 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	789	787	1091
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-444	0	0
1.3.	ЕВГПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-425	4	2
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-444	0	0
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процента и более	процент	-56%	0%	0%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ¹	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ¹	МВт	12,207	14,844	11,961
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	2 867,731	2 677,554	2 727,962
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ⁴	тыс. кВт·ч	1 461,933	1 268,854	1 182,766
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ⁵	процент	3,72 (Приказ Минэнерго России №655 от 26.09.2013г)	3,52 (Приказ Минэнерго России №882 от 28.11.2014г)	3,52 (Приказ Минэнерго России №882 от 28.11.2014г)
3.7.	Реквизиты программы энергосбережения (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ¹				
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 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		1 230	787	1091
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{1, 4} , подконтрольные расходы ² - всего	тыс. рублей	1 003	628	724
	в том числе:				
	оплата труда		646	504	543
	ремонт основных фондов		197	0	0
	материальные затраты		89	124	180
4.2.	Расходы за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ¹	тыс. рублей	230	159	168
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0	200
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справка:</i>				
	Объем условных единиц ¹	у.е.	88,36	86,73	88,36
	Операционные расходы на условную единицу ¹	тыс. рублей (у.е.)	11,36	7,24	8,19
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2		2
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	25 303,00		26 895,00
5.3	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справка:</i>				
	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

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2015 год		Предложения на 2016 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 в мес						
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
1.2.1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)							
1.2.1.1	одноставочный тариф	руб./кВт в мес	0,24874	0,2813				
	ВН				0,78648	0,85069	0,91959	0,91959
	СН1				1,01916	1,10919	1,19925	1,19925
	СН2				1,16584	1,20939	1,30735	1,30735
	ЦН				2,23136	2,31164	2,70427	2,70427
1.2.1.2	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	4,18084	4,31831				
	ВН				491,006	506,495	547,521	547,521
	СН1				353,873	645,898	698,216	698,216
	СН2				595,232	612,017	661,590	661,590
	НН				845,147	1364,534	1473,061	1473,061
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт в мес	0,05179	0,05736				
	ВН				0,05056	0,05916	0,06395	0,06395
	СН1				0,07590	0,09010	0,09740	0,09740
	СН2				0,16090	0,16494	0,17938	0,17938
	НН				0,42568	0,42568	0,46016	0,46016
1.2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)	руб./кВт в мес						
1.2.2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанных в п.п. 1.2.2.2, 1.2.2.3							
	одноставочный тариф				1,57461	1,70163	1,83946	1,83946

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2015 год		Предложения на 2016 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.2.2.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных установленным порядком стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним							
	одноставочный тариф				0,75466	0,82169	0,88825	0,88825
1.2.2.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним							
	одноставочный тариф				0,75465	0,82168	0,88824	0,88824
1.2.2.4	Приравненные к населению категории потребителей							
	одноставочный тариф				1,53079	1,66151	1,79609	1,79609
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./Ткал						
4.3.1	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Ткал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Ткал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Ткал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Ткал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Ткал						
	> 13 кг/см ²	руб./Ткал						
4.3.3	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Ткал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./кВт в мес.						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Ткал						
4.5	средний тариф на теплотехнику, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

2014 год - Постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области №708 от 11 декабря 2013 года.

Постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области №569 от 08.07.2014 года

2015 год - Постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области №1103 от 30.12.2014 года