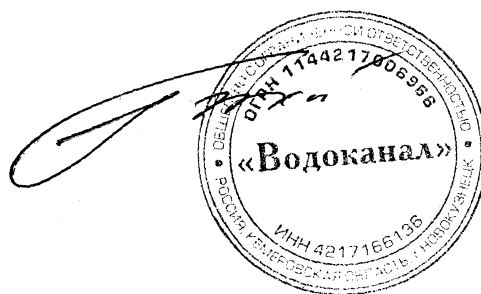


**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
на передачу электрической энергии на 2017 год

ООО «ВОДОКАНАЛ» г.Новокузнецк

Генеральный директор



Тихонова Т.Е.

**Раздел 1. Информация об организации, в том числе опубликованная в соответствии со Стандартами раскрытия информации**

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью "Водоканал"
Сокращенное наименование	ООО "Водоканал"
Юридический адрес	654005, Кемеровская обл, Новокузнецк г, Строителей пр-кт, дом № 98
Фактический адрес (почтовый адрес)	654005, Кемеровская обл, Новокузнецк г, Строителей пр-кт, дом № 98
Субъект РФ	Кемеровская область
ИНН	4217166136
КПП	421701001
ОКАТМО	32731000001
ОГРН	1144217006966
Налоговый режим	ОСНО
Телефон (с кодом)	(3843) 900-897
Факс (с кодом)	(3843) 790-494
Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению (с кодом)	(3843) 900-802; (3843) 790-627; (3843) 463-547
Адрес электронной почты	office@vdk.ru
Адрес официального сайта в Интернете	<a href="https://www.vdk.ru/">https://www.vdk.ru/</a>
Руководитель организации	
Должность	Генеральный директор
ФИО полностью	Тихонова Татьяна Евгеньевна
Для контакта по экономическим вопросам	
Должность	Заместитель начальника финансово-экономического отдела
ФИО полностью	Перфильева Лариса Геннадьевна
Телефон	(3843) 900-860
Адрес электронной почты	perfileva@vdk.ru
Для контакта по техническим вопросам	
Должность	Главный энергетик
ФИО полностью	Мишуков Сергей Анатольевич
Телефон	(3843) 790-665
Адрес электронной почты	mishukov@vdk.ru
При публикации предложения по стандартам раскрытия информации в сети Интернет	
Адрес сайта	<a href="https://www.vdk.ru/">https://www.vdk.ru/</a>
Ссылка	<a href="https://www.vdk.ru/about/raskrytie_informatsii/">https://www.vdk.ru/about/raskrytie_informatsii/</a>
Дата публикации	20.04.2016
в периодическом печатном издании	
Наименование издания	-
Дата публикации	-

Раздел 2. Основные показатели деятельности организации, в том числе опубликованная в соответствии со Стандартами раскрытия информации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
			2015	2016	2017
1	2	3	4	5	6
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	3 667,26	808,88	2 137,50
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	166,90	0,00	0,00
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	166,90	0,00	0,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	133,61	0,00	0,00
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки).	процент	5%	0%	0%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Заявленная мощность	МВт	0,341	5,444	0,351
3.2.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч	2 592,37	2 727,96	2 670,10
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 135,96	1 182,77	1 207,32
3.4.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	процент	3,52 (Приказ Минэнерго России №882 от 28.11.2014)	3,52 (Приказ Минэнерго России №882 от 28.11.2014)	3,52 (Приказ Минэнерго России №882 от 28.11.2014)
3.5.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. руб.	3 654,81	808,88	2 137,50
	в том числе:	тыс. руб.			
	оплата труда	тыс. руб.	1 579,11	535,74	561,14
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	61,27	0,00	0,00
	материальные затраты	тыс. руб.	120,07	131,84	138,09
4.1.	Неподконтрольные расходы - всего	тыс. руб.	1 595,02	164,37	1 483,45
4.2.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа не утверждалась	Инвестиционная программа не утверждалась	Инвестиционная программа не утверждалась
	Справочно:				
	Объем условных единиц	у.е.	86,56	329,63	329,63
	Операционные расходы на условную единицу	тыс. руб. на у.е.	23,80	2,03	2,12
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	5,20	2,30	2,30
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на человека	25,28	19,41	20,33
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
			2015	2016	2017
1	2	3	4	5	6
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.			

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2015 год		Показатели, утвержденные на 2016 год		Предложение на 2017 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)							
1.2.1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)							
1.2.1.1.	однотарифный тариф	руб./кВт ч						
	ВН		0,786476861	0,850686499	0,91329	1,03971	1,10833	1,10833
	СН1		1,019160139	1,109390706	1,15675	1,31952	1,40661	1,40661
	СН2		1,165835264	1209,39	1,27936	1,45672	1,55286	1,55286
	НН		2,231356759	2501,64	2,75862	3,00555	3,20392	3,20392
1.2.1.2.	двухтарифный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ВН		491 006,334	506 494,950	521 099,000	581 860,000	620 262,760	620 262,760
	СН1		553 872,564	645 897,990	642 306,000	742 782,000	791 805,612	791 805,612
	СН2		595 232,420	612 017,000	563 092,000	648 738,000	691 554,708	691 554,708
	НН		845 147,000	1 364 534,000	676 609,000	1 446 406,000	1 541 868,796	1 541 868,796
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч						
	ВН		50,56	59,16084838	63,24000	65,55000	69,87630	69,87630
	СН1		75,90152527	90,1	90,11000	93,56000	99,73496	99,73496
	СН2		160,9015	165,9359091	168,74000	178,45000	190,22770	190,22770
	НН		425,68	425,68	436,88000	464,09000	494,71994	494,71994
1.2.2.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)	руб./кВтч						
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							
	однотарифный тариф		1,574605287	1,701630691	1,41361	1,51187	1,61165	1,61165
1.2.2.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним							
	однотарифный тариф		0,754661757	0,821688415	0,66784	0,73899	0,78776	0,78776
1.2.2.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним							
	однотарифный тариф		0,754651137	0,82168198	0,66784	0,73899	0,78776	0,78776
1.2.2.4	Приравненные к населению категории потребителей							
	однотарифный тариф		1,530792117	1,661510101	1,41361	1,51187	1,61165	1,61165
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						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2015 год		Показатели, утвержденные на 2016 год		Предложение на 2017 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	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 <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
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						

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

2016 год - Постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области №1056 от 31.12.2015 года