

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на **2017** год

(расчетный период
регулирования)

Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ОАО «Сургутнефтегаз»

Приложение № 1
к предложению о размере
цен (тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»
Сокращенное наименование	ОАО «Сургутнефтегаз»
Место нахождения	Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1
Фактический адрес	Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1 628415
Электронный адрес:	Bogdanov-VL-REF@surgutneftegas.ru
ИНН	8602060555
КПП	997150001
Ф.И.О. руководителя	Богданов Владимир Леонидович
Телефон/факс (общий)	(3462) 42-61-33,42-60-28
Факс	(3462) 42-64-94

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся
к субъектам естественных монополий**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год	Показатели, утвержденные на базовый 2016 год	Предложения на расчетный период регулирования 2017 год
1.	Показатели эффективности регулируемого вида деятельности по передаче электрической энергии				
1.1.	Выручка	тыс.руб.	178 422,98	220 725,81	341 891,68
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	-182 623,74	266,70	6 747,55
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.руб.	Данный показатель ОАО "Сургутнефтегаз" не рассчитывается		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	-182 623,74	266,70	6 747,55
2.	Показатели рентабельности организации по виду деятельности передача электрической энергии	%	-102,4%	0,1%	2,0%
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-102,4%	0,1%	2,0%
3.	Показатели регулируемого вида деятельности по передаче электрической энергии				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами	МВт	х	х	х
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности	МВт·ч	х	х	х
3.3.	Заявленная мощность	МВт	1 264,93	1 265,20	1 269,79
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч	11 005,80	11 013,12	11 065,99
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	процент	7,8%	7,8%	7,8%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена первым заместителем генерального директора ОАО "Сургутнефтегаз" А.С.Нуряевым, 21.04.2014		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВт·ч	х	х	х
4.	Необходимая валовая выручка регулируемого вида деятельности по передаче электрической энергии	тыс.руб.	10 181 105,26	6 567 819,38	8 026 256,99
4.1.	Подконтрольные расходы - всего	тыс.руб.	5 735 462,23	2 619 956,75	2 744 576,28
	в том числе:				
	оплата труда	тыс.руб.	795 408,09	603 908,89	632 634,11
	ремонт основных фондов	тыс.руб.	3 234 412,40	0,00	0,00
	материальные затраты	тыс.руб.	508 237,01	928 744,35	972 920,53
	прочие	тыс.руб.	1 197 404,73	1 087 303,51	1 139 021,63

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год	Показатели, утвержденные на базовый 2016 год	Предложения на расчетный период регулирования 2017 год
4.2.	Неподконтрольные расходы - всего	тыс.руб.	4 445 643,03	3 679 631,95	4 229 578,07
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.руб.	0,00	268 230,67	1 052 102,64
	<i>в том числе:</i>	тыс.руб.			
	<i>корректировка подконтрольных расходов</i>	тыс.руб.		144 372,23	67 750,18
	<i>корректировка неподконтрольных расходов</i>	тыс.руб.			860 948,54
	<i>корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен</i>	тыс.руб.		11 877,46	10 326,30
	<i>корректировка НВВ с учётом надежности и качества реализуемых услуг</i>	тыс.руб.		111 980,98	113 077,62
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		х	х	х
	Справочно:				
	Объем условных единиц	у.е.	146 408,89	146 931,04	146 588,56
	Операционные расходы на условную единицу	тыс.руб. (у.е.)	69,54	44,70	54,75
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда регулируемого вида деятельности по передаче электрической энергии	чел.	783	787	793
5.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.	783	787	793
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.руб. на чел.	84 653,90	63 966,18	66 481,10
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОАО "Сургутнефтегаз" не входит в список работодателей, на которых распространяются условия отраслевого тарифного решения		
	Справочно:				
	<i>Уставный капитал всего по ОАО "Сургутнефтегаз" (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)</i>	тыс.руб.	43 427 993,00		
	<i>Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств по ОАО "Сургутнефтегаз"</i>	тыс.руб.	562 506 865,00		

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности ОАО "Сургутнефтегаз"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2015 год		Показатели, утвержденные на базовый 2016 год		Предложения на расчетный период регулирования 2017 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
1.1.1.	Индивидуальный тариф							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	28 969,20	61 042,92	48 027,93	48 027,93		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	17,52	36,37	95,38	95,38		
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	68,06	142,61	167,18	167,18		
1.1.2.	Единые котловые тарифы							
	одноставочный тариф для прочих потребителей	руб./МВт в мес.	ВН-977,17 СН1-1 640,76 СН2-1 781,00 НН-1 831,88	ВН-1085,71 СН1-1 779,19 СН2-1 931,76 НН-1 986,59	ВН-1085,71 СН1-1 779,19 СН2-1 931,76 НН-1 986,59	ВН-1 167,18 СН1-1 912,70 СН2-2 076,72 НН-2 135,67		
	одноставочный тариф (население)	руб./МВт·ч	161,32	1224,35	1224,35	157,59 (в пределах соцнормы)		
						792,45 (свыше соцнормы)		
	одноставочный тариф (население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками)	руб./МВт·ч	161,32	186,59	186,59	230,19 (в пределах соцнормы)		
						239,77 (свыше соцнормы)		

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2015 год		Показатели, утвержденные на базовый 2016 год		Предложения на расчетный период регулирования 2017 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
	одноставочный тариф (население, проживающее в сельских населенных пунктах)	руб./МВт·ч	161,32	186,59	186,59	230,19 (в пределах соцнормы)		
						239,77 (свыше соцнормы)		
	одноставочный тариф (приравненные к населению категории потребителей)	руб./МВт·ч	161,32	1224,35	1224,35	157,59 (в пределах соцнормы)		
						792,45 (свыше соцнормы)		