

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на **2019** 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	997250001
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 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
1.	Показатели эффективности регулируемого вида деятельности по передаче электрической энергии				
1.1.	Выручка	тыс.руб.	249 575,26	259 333,40	370 324,07
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	-114 705,21	284,56	40 478,04
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.руб.	Данный показатель ОАО "Сургутнефтегаз" не рассчитывается		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	-135 548,68	284,56	7 179,51
2.	Показатели рентабельности организации по виду деятельности передача электрической энергии	%	-46,0%	0,1%	10,9%
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-46,0%	0,1%	10,9%
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	1 252,95	1 252,18	1 247,70
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч	10 871,895	10 833,834	10 817,829
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 главным инженером - первым заместителем генерального директора ОАО "Сургутнефтегаз" А.Н.Булановым, 28.09.2017		
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.	11 055 620,53	6 897 986,06	8 559 434,82
4.1.	Подконтрольные расходы - всего	тыс.руб.	6 386 763,91	2 795 398,90	2 878 243,95
	в том числе:				
	оплата труда	тыс.руб.	924 421,53	644 348,89	663 444,95
	ремонт основных фондов	тыс.руб.	2 921 901,35	0,00	0,00
	материальные затраты	тыс.руб.	1 100 226,23	990 936,57	1 020 304,18
	прочие	тыс.руб.	1 440 214,80	1 160 113,44	1 194 494,82

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
4.2.	Неподконтрольные расходы - всего	тыс.руб.	4 668 856,62	4 057 236,14	4 903 812,66
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.руб.	0,00	45 351,02	777 378,22
	<i>в том числе:</i>	тыс.руб.			
	<i>корректировка подконтрольных расходов</i>	тыс.руб.		44 147,76	693 023,84
	<i>корректировка неподконтрольных расходов</i>	тыс.руб.			
	<i>корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен</i>	тыс.руб.		1 203,26	-4 729,87
	<i>корректировка НВВ с учётом надёжности и качества реализуемых услуг</i>	тыс.руб.		0,00	89 084,26
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.	146 980,32	147 451,72	147 458,64
	Операционные расходы на условную единицу	тыс.руб. (у.е.)	75,22	46,78	58,05
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда регулируемого вида деятельности по передаче электрической энергии	чел.	806	787	787
5.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.	806	787	787
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.руб. на чел.	95 577,08	68 228,39	70 250,42
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.	903 343 668,00		