Таблица VI-7

Предложение регулируемой организации ОАО "Сургутнефтегаз" о размере цен (тарифов) на электрическую энергию, отпускаемую потребителям на территории Республики Саха (Якутия).

Подлежат регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178.

(Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 №24; пункт 9г Раздела I)

№ п/п	Вид раскрываемой информации	Значение показателя
1	Предполагаемый метод регулирования	Метод экономически обоснованных расходов
2	Вид регулируемого тарифа	Средний одноставочный тариф на электрическую энергию (мощность)
3	Расчетная величина регулируемого тарифа (с расшифровкой по видам регулируемых услуг в случае заявления нескольких видов регулируемых тарифов)	5 167,6 руб./ МВт.ч.
3.1.	ВН	5 023,41 руб./ МВт.ч.
3.2.	СНII	5 233,19 руб./ МВт.ч.
3.3.	НН	5 964,54 руб./ МВт.ч.
4	Срок действия тарифа	01.01.2017 - 31.12.2017
5	Необходима валовая выручка на очередной период регулирования	2 709 649 тыс.руб.
6	Годовой объем полезного отпуска электрической энергии, мощности	524,354 млн.кВтч
7	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования, определенный в соответствии с законодательством РФ	
8	Информация об инвестиционной программе, утвержденной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации	Инвестиционных программ, согласованных и утвержденных в соответствии с требованиями законодательства о регулировании тарифов по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации органом исполнительной власти, в отношении деятельности по поставке электрической энергии (мощности) потребителям ОАО «Сургутнефтегаз» не имеет

Таблица VI-7

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию, отпускаемую потребителям на территории Республики Саха (Якутия) на 2017 год

Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»
ОАО «Сургутнефтегаз»

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 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
ИНН	8602060555
КПП	997150001
Ф.И.О. руководителя	Богданов Владимир Леонидович
Адрес электронной почты	Bogdanov-VL-REF@surgutneftegas.ru
Контактный телефон	(3462) 42-61-33,42-60-28
Факс	(3462) 42-64-94, 42-64-95

Раздел 2.

Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2015 год факт	2016 год ожидаемое	2017 год прект
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		470 413	524 221	524 354
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2015 год факт	2016 год ожидаемое	2017 год прект
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	470 413	524 221	524 354
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	33	43	48
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	15	21	26
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	18	23	23
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	5 650	7 074	7 571
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 810	3 389	3 822
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 840	3 685	3 749
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	464 729	517 103	516 735
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	223 418	257 512	255 489
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	241 311	259 592	261 246
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	0	0	0
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	0	0	0
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	0	0	0
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		4	4	4
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	0	0	0
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	4	4	4
	менее 150 кВт	тыс. штук	1	1	1
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	2	2	2
	не менее 10 МВт	тыс. штук	1	1	1
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0	0	0
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		9	9	9
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	0	0	0
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	9	9	9

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2015 год факт	2016 год ожидаемое	2017 год прект
	менее 150 кВт	штук	1	1	1
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	0	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	6	6	6
	не менее 10 МВт	штук	2	2	2
4.	Количество точек подключения	штук	19	19	19
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. руб.	2 849 105	2 990 105	2 709 649
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	95	97	97
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на чел.	99,982	107,517	113,968
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	x	x
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. руб.	x	x	x
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	x	x	x
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. руб.	300 034	131 950	69 470
10.	Чистая прибыль (убыток) *	тыс. руб.	240 027	105 560	55 576
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	%	8,4%	3,5%	2,1%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

* Чистая прибыль определена расчетно, на базе необходимой валовой выручки на весь объем полезного отпуска электрической энергии

Раздел 3.

Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2015 год факт		2016 год ожидаемое		2017 год проект	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
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.	x	x	x	x	x	x
	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	x	x	x	x	x	x
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		x	x	x	x	x	x
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	x	x
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.	Для гарантирующих поставщиков							

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2015 год факт		2016 год ожидаемое		2017 год проект	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	8,4%	8,4%	3,5%	3,5%	2,1%	2,1%
	менее 150 кВт	процент	x	x	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	x	x	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	процент	x	x	x	x	x	x
4.	Для генерирующих объектов	процент	x	x	x	x	x	x
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	x	x
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	1,2 - 2,5 кг/см^2	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	2,5 - 7,0 кг/см^2	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	7,0 - 13,0 кг/см^2	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	> 13 кг/см^2	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		x	x	x	x	x	x
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в мес.	x	x	x	x	x	x
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	x	x	x	x	x	x
	вода	руб./куб. метра	x	x	x	x	x	x
	пар	руб./куб. метра	x	x	x	x	x	x