

**Предложение регулируемой организации ПАО «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 12г Раздела I)

№ п/п	Вид раскрываемой информации	Значение показателя
1	Предполагаемый метод регулирования	Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки
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)	9 225,94 руб./ МВт.ч.
4	Срок действия тарифа	01.01.2027 - 31.12.2027
5	Необходима валовая выручка на очередной период регулирования	5 164 628 тыс.руб.
6	Годовой объем полезного отпуска электрической энергии, мощности	559,794 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 ПАО «Сургутнефтегаз» не имеет

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на электрическую энергию, отпускаемую потребителям на территории Республики Саха (Якутия) на 2027 год

Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз»
ПАО «Сургутнефтегаз»

Раздел 1.
Информация об организации

Полное наименование	Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз»
Сокращенное наименование	ПАО «Сургутнефтегаз»
Место нахождения	Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевецкого, 1, корпус 1
Фактический адрес	Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевецкого, 1, корпус 1 628415
ИНН	8602060555
КПП	997250001
Ф.И.О. руководителя	Богданов Владимир Леонидович
Адрес электронной почты	office@surgutneftgas.ru
Контактный телефон	(3462) 42-69-45; (3462) 41-07-54; (3462) 41-07-55

Раздел 2.

Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2025 год факт	2026 год утверждено	2027 год проект
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	481 156	536 936	559 794
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.A.	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.B.	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.A.	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.B.	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.A.	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.B.	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.A.	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.B.	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.A.	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.B.	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	2025 год факт	2026 год утверждено	2027 год проект
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	481 156	536 936	559 794
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	164	192	192
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	118	99	99
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	47	93	93
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	12 163	22 705	32 774
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	6 071	9 114	17 616
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	6 093	13 591	15 158
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	468 829	514 039	526 828
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	231 206	255 928	259 499
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	237 622	258 111	267 329
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	тыс. штук	0,005	0,005	0,006
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	0,000	0,000	0,000
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,005	0,005	0,006
	менее 670 кВт	тыс. штук	0,002	0,002	0,002
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,003	0,003	0,004
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,000	0,000	0,000
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	штук	11	10	12
	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	11	10	12
	менее 670 кВт	штук	2	2	2
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	7	8	10
	не менее 10 МВт	штук	2	0	0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2025 год факт	2026 год утверждено	2027 год проект
4.	Количество точек подключения	штук			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. руб.	4 849 509	4 305 496	5 164 628
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	146	147	147
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на чел.	203,000	182,933	188,348
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		х	х	х
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. руб.	х	х	х
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	х	х	х
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. руб.	365 893	326 633	336 158
10.	Чистая прибыль (убыток)*	тыс. руб.	-129 772	17 707	2 431
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	%	-150,6%	9,6%	0,80%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		х	х	х

Примечание: *величина показателя «Чистая прибыль (убыток)» определена в части объема отпуска электроэнергии сторонним потребителям

Раздел 3.

Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2025 год факт		2026 год утверждено		2027 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.	Для коммерческого оператора	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2025 год факт		2026 год утверждено		2027 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.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	х	х	х	х	х	х
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	руб./МВт·ч	х	х	х	х	х	х
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	руб./МВт·ч	х	х	х	х	х	х
	менее 670 кВт	руб./МВт·ч	х	х	х	х	х	х
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	х	х	х	х	х	х
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	х	х	х	х	х	х
4.	Для генерирующих объектов	процент	х	х	х	х	х	х
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	10 078,87	10 078,87	8 020,00	8 020,00	9 225,94	9 225,94
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	х	х	х	х	х	х
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	х	х	х	х	х	х
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		х	х	х	х	х	х
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в мес.	х	х	х	х	х	х
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр	х	х	х	х	х	х
	вода	руб./куб. метр	х	х	х	х	х	х
	пар	руб./куб. метр	х	х	х	х	х	х