



# РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРИКАЗ

от 23 декабря 2021 года № 87-Э

г. Южно-Сахалинск

### Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Сахалинская Газовая Энергетическая компания» на 2022 год

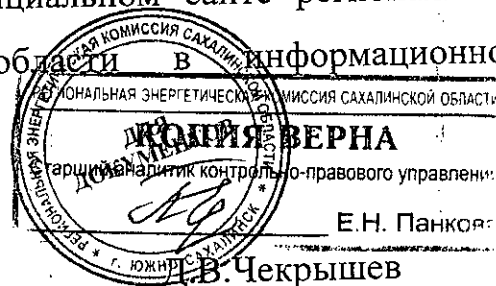
В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказываю:

1. Установить с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года тарифы для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Сахалинская Газовая Энергетическая компания» согласно приложениям 1, 2 к настоящему приказу.

2. Определить необходимую валовую выручку общества с ограниченной ответственностью «Сахалинская Газовая Энергетическая компания» от реализации электрической энергии (мощности) на 2022 год в размере 58 778,27 тыс. руб.

3. Опубликовать настоящий приказ на «Официальном интернет-портале правовой информации» и разместить на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель



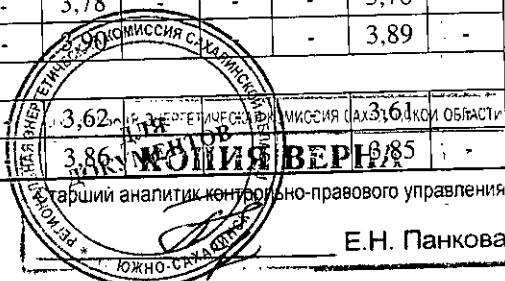
Е.Н. Панков

Д.В. Чекрышев

**ПРИЛОЖЕНИЕ 1**  
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 23 декабря 2021 года № 87-Э

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям общества с ограниченной ответственностью «Сахалинская Газовая Энергетическая компания» на розничных рынках, расположенных на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, на 2022 год**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН I	СН II	НН	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	<b>Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей</b>									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	3,78	3,95	-	-	3,78	3,95
1.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	3,66	3,76	-	-	3,65	3,76
1.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	3,78	3,95	-	-	3,78	3,95
1.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	3,90	4,10	-	-	3,89	4,11
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	3,62	3,70	-	-	3,61	3,70
1.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	3,86	4,05	-	-	3,85	4,06
1.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
2	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), относящихся к субъектам малого и среднего предпринимательства, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на среднем первом и (или) среднем втором уровнях напряжения</b>									
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	3,78	-	-	-	3,78	-
2.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	3,66	-	-	-	3,65	-
2.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	3,78	-	-	-	3,78	-
2.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	3,89	-
2.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
2.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	3,62	-	-	-	3,61	-
2.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	3,86	-	-	-	3,85	-



Е.Н. Панкова

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие				
			Цена (тариф)				Цена (тариф)				
			ВН	СНІ	СНІІ	НН	ВН	СНІ	СНІІ	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
2.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на низком уровне напряжения										
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	3,95	-	-	-	3,95	-
3.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
3.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	3,76	-	-	-	3,76	-
3.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	3,95	-	-	-	3,95	-
3.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	4,10	-	-	-	4,11	-
3.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
3.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	3,70	-	-	-	3,70	-
3.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	4,05	-	-	-	4,06	-
3.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), относящихся к организациям жилищно-коммунального хозяйства, в отношении которых поэтапно в течение 5 лет сокращается разница между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность)										
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	3,95	-	-	-	3,95	-
4.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
4.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	3,76	-	-	-	3,76	-
4.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	3,95	-	-	-	3,95	-
4.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	4,10	-	-	-	4,11	-
4.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
4.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	3,70	-	-	-	3,70	-
4.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	4,05	-	-	-	4,06	-
4.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Примечание:

1. Отнесение потребителей не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), указанных в пунктах 2-4 приложения 1, по категориям осуществляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26.11.2021 № 2062 «О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)».

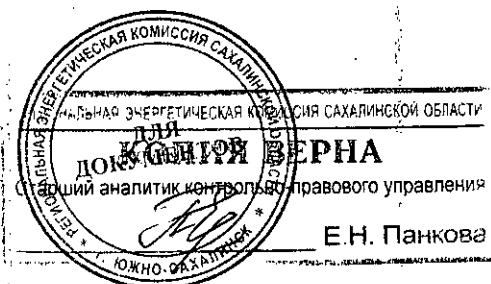
2. За уровень напряжения принимается значение питающего (высшего) напряжения центра питания (подстанции) независимо от уровня напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя (покупателя, ЭСО), при условии, что в границах раздела балансовой принадлежности электрических сетей рассматриваемой организации и



Е.Н. Панкова

потребителя (покупателя, ЭСО) устанавливается на: выводах проводов из натяжного зажима портальной оттяжки гирлянды изоляторов воздушных линий (ВЛ), контактах присоединения аппаратных зажимов спусков ВЛ, зажимах выводов силовых трансформаторов со стороны вторичной обмотки, присоединении кабельных наконечников КЛ в ячейках распределительного устройства (РУ), выводах линейных коммутационных аппаратов, проходных изоляторах линейных ячеек, линейных разъединителях.

3. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются ФАС России.



**ПРИЛОЖЕНИЕ 2**  
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 23 декабря 2021 года № 87-Э

**Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  
общества с ограниченной ответственностью «Сахалинская Газовая  
Энергетическая компания», поставляющего электрическую энергию  
(мощность) на розничном рынке, на 2022 год (тарифы указываются без  
НДС)**

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка, руб/кВт.ч	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
1.	общество с ограниченной ответственностью «Сахалинская Газовая Энергетическая компания»	0,06	0,06

