



# РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

от 2 августа 2017 года № 34-Э

г. Южно-Сахалинск

**О внесении изменений в приказ  
региональной энергетической комиссии Сахалинской области  
от 27 декабря 2016 года № 137-Э «Об установлении цен (тарифов) на  
электрическую энергию (мощность) для потребителей ОАО «Ногликская  
газовая электрическая станция»**

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года № 1615-р приказываю:

1. Внести следующие изменения в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 27 декабря 2016 года № 137-э «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для потребителей ОАО «Ногликская газовая электрическая станция»:

1.1. приложение 1 изложить в следующей редакции:



**«ПРИЛОЖЕНИЕ 1»**  
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 27 декабря 2016 года № 137-Э

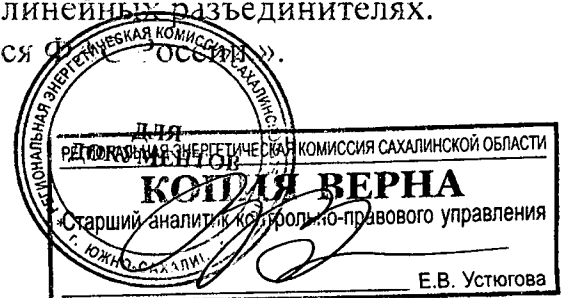
**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность)  
в технологически изолированной территориальной энергетической системе  
ОАО «Ногликская газовая электрическая станция»  
(тарифы указываются без НДС)**

N п/п	Показатель (группы потребителей с дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017	
			Цена (тариф)		Цена (тариф)	
			35 кВ и выше	ниже 35 кВ	35 кВ и выше	ниже 35 кВ
1	2	3	4	5	6	7
	Прочие потребители					
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,19212	4,00000	3,21402	4,00000
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трём зонам суток					
2.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,81784	2,80000	1,83549	2,80000
2.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,19212	4,00000	3,21402	4,00000
2.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	3,56201	4,87798	5,02900	5,02900
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,81784	2,80000	1,83549	2,80000
3.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,33010	4,64607	3,88387	4,51400

**Примечание:**

1. 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 граница раздела балансовой принадлежности электрических сетей рассматриваемой организации и потребителя (покупателя, ЭСО) устанавливается на: выводах проводов из натяжного зажима порталной 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.

2. Интервалы тарифных зон суток утверждаются «ОАО «Ногликская газовая электрическая станция»».



2. Определить необходимую валовую выручку ОАО «Ногликская газовая электрическая станция» от реализации электрической энергии (мощности) на 2017 год в размере 645 588,47 тыс. руб.

3. Определить величину недополученных доходов ОАО «Ногликская газовая электрическая станция» в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2017 год в размере 14 244,594 тыс. руб.

4. Опубликовать настоящий приказ на официальном сайте РЭК Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://www.rec.admsakhalin.ru>), в газете «Губернские ведомости» и на «Официальном интернет-портале правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)).

Председатель



Д.В. Чекрышев

