

# РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

от 29 июня 2017 года № 20-Э

г. Южно-Сахалинск

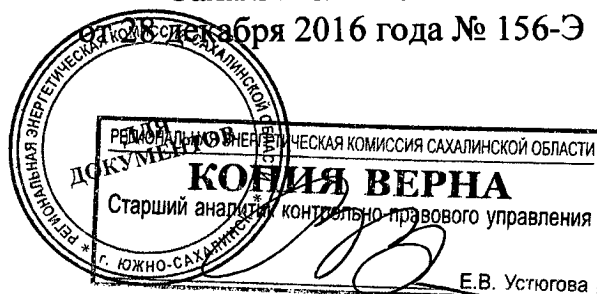
**О внесении изменений в приказ  
региональной энергетической комиссии Сахалинской области  
от 28 декабря 2016 года № 155-Э «Об установлении тарифов на  
электрическую энергию (мощность) для потребителей  
АО «Охинская ТЭЦ»**

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. Внести следующие изменения в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 28 декабря 2016 года № 155-э «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителей АО «Охинская ТЭЦ»:

1.1. приложение 1 изложить в следующей редакции:

**«ПРИЛОЖЕНИЕ 1  
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 28 декабря 2016 года № 156-Э**



**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность)  
в технологически изолированной территориальной энергетической  
системе АО «Охинская ТЭЦ» (тарифы указываются без НДС)**

№ 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	3,71000	3,71000	3,71000	3,71000
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трём зонам суток					
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,58891	2,58143	1,58891	2,58143
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,71000	3,71000	3,71000	3,71000
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	5,65549	4,74514	5,65549	4,74514
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,58891	2,58143	1,58891	2,58143
4.2.	- дневная зона	руб./кВт·ч	4,68274	4,22757	4,68274	4,22757

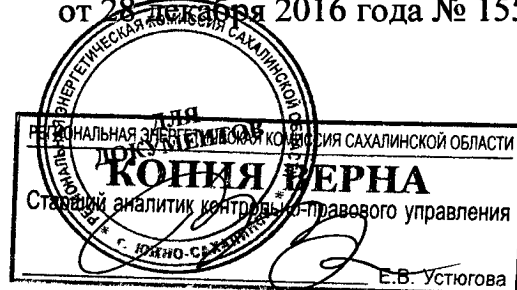
**Примечание:**

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 portalной 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 устанавливаются ФАС России.».

1.2. Приложение 2 изложить в следующей редакции:

**«ПРИЛОЖЕНИЕ 2  
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 28 декабря 2016 года № 155-э**



**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность)  
в технологически изолированной территориальной энергетической  
системе АО «Охинская ТЭЦ» для потребителей, имеющих право на  
льготы (тарифы указываются без НДС)**

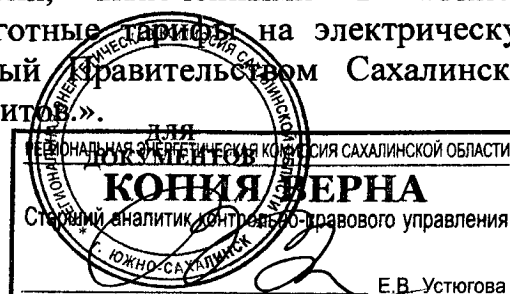
№ п/п	Показатель (группы потребителей)	Единица измерения	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
			ниже 35 кВ	ниже 35 кВ
1	2	3	4	5
1.	Юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие производство продукции из мяса убойных животных и мяса птицы (доля выручки от реализации продукции должна составлять не менее 70% от общей выручки), производство молочной продукции (доля выручки от реализации молочной продукции должна составлять не менее 50% от общей выручки), производство хлеба и мучных кондитерских изделий, тортов и пирожных недлительного хранения (удельный вес производства хлеба формового из муки первого и высшего сорта и хлеба формового ржано-пшеничного в общем объеме производства должен составлять не менее 50%), производство готовых пищевых продуктов и блюд (выпуск стерилизованных под давлением и герметически упакованных первых и вторых блюд)			
	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,71	3,71

**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 portalной 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. Тарифы установлены в соответствии с Законом Сахалинской области от 18.06.2013 № 53-ЗО «Об установлении потребителей (групп потребителей), имеющих право на льготные тарифы на электрическую энергию, основания для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих организаций и энергосбытовых организаций».

Тарифы, установленные в приложении 2, применяются в расчетах с потребителями электрической энергии, включенными в «Список потребителей, имеющих право на льготные тарифы на электрическую энергию, на 2017 год», утвержденный Правительством Сахалинской области, в пределах установленных лимитов».



1.3. Приложение 4 изложить в следующей редакции:

**«ПРИЛОЖЕНИЕ 4**  
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 28 декабря 2016 года № 155-э

**Тарифы на электрическую энергию (мощность),  
поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям,  
энергопринимающие устройства которых присоединены к  
электрическим сетям сетевой организации через энергетические  
установки производителей электрической энергии, за исключением  
электрической энергии (мощности), поставляемой населению и  
приравненным к нему категориям потребителей**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
			Диапазоны напряжения	Диапазоны напряжения
			35 кВ и выше	35 кВ и выше
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,71000	3,71000
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	3,02488	3,02488
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,56724	0,56724
1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,01778	0,01778
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,10010	0,10010
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трём зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,43960	1,43960
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,71000	3,71000
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	4,50474	4,50474
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,43960	1,43960
4.2.	- дневная зона	руб./кВт·ч	4,75155	4,75155

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
**КОПИЯ ВЕРНА**  
Старший аналитик контрольно-финансового управления  
Е.В. Устюгова

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 portalной 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 устанавливаются ФАС России.».

2. Определить необходимую валовую выручку АО «Охинская ТЭЦ» от реализации электрической энергии (мощности) на 2017 год в размере 774974,877 тыс. руб.

3. Определить величину выпадающих доходов АО «Охинская ТЭЦ» в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), планируемую на 2017 год, в размере 84741,692 тыс. руб.

4. Распространить действие настоящего приказа на правоотношения, возникшие с 1 января 2017 года.

5. 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

