



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 25 декабря 2017 года № 128-Э

г. Южно-Сахалинск

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» и на основании обращения АО «Охинская ТЭЦ» от 27 апреля 2017 года № 1/1901 приказываю:

1. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для потребителей АО «Охинская ТЭЦ» тарифы согласно приложениям 1, 2, 3, 4.
2. Определить необходимую валовую выручку АО «Охинская ТЭЦ» от реализации электрической энергии (мощности) на 2018 год в размере 838789,429 тыс. руб.
3. Определить величину недополученных доходов АО «Охинская ТЭЦ» в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2018 год в размере 89292,635 тыс. руб.
4. Опубликовать настоящий приказ на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-публичном доступе.

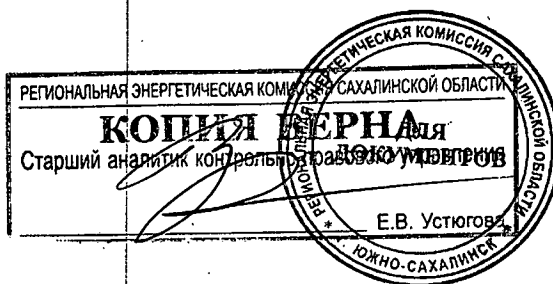


телекоммуникационной сети Интернет (<http://rec.admsakhalin.ru>), в газете «Губернские ведомости» и на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Председатель



Д.В.Чекрышев



ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 25 декабря 2017 года № 128-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 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018	
			Цена (тариф)		Цена (тариф)	
1	2	3	4	5	6	7
	Прочие потребители		35 кВ и выше	ниже 35 кВ	35 кВ и выше	ниже 35 кВ
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,00000	4,00000	4,32000	4,32000
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трём зонам суток					
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,65489	2,65271	1,63111	2,74789
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,00000	4,00000	4,32000	4,32000
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	6,14610	5,23575	6,22209	5,43209
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,65489	2,65271	1,63111	2,74789
4.2.	- дневная зона	руб./кВт·ч	5,07305	4,61788	5,27105	4,87604

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



ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 25 декабря 2017 года № 128-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 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
			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	2,80	3,00

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) в выводах линейных коммутационных аппаратов, проходных изоляторах линейных ячеек, линейных разъединителях.

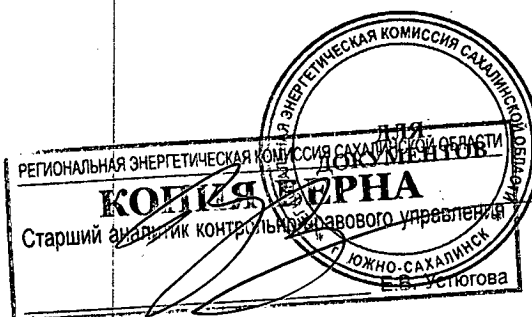


2. Тарифы установлены в соответствии с Законом Сахалинской области от 18.06.2013 № 53-ЗО «Об установлении потребителей (групп потребителей), имеющих право на льготные тарифы на электрическую энергию, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов гарантирующих поставщиков,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

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 25 декабря 2017 года № 128-Э

**Тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую
энергию для компенсации потерь электрической энергии
(тарифы указываются без НДС)**

№ п/п	Показатель (группы потребителей)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Сетевые организации: ООО «РН-Сахалинморнефтегаз», ООО «Охинские электрические сети», филиал «Дальневосточный» АО «Оборонэнерго»			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,31544	4,23913



ПРИЛОЖЕНИЕ 4
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 25 декабря 2017 года № 128-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
(тарифы указываются без НДС)**

№ 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		3,94623	4,32000
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	3,21534	3,55005
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,61296	0,61965
1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,01783	0,02214
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,10010	0,12816
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трём зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,53288	1,48561
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,94623	4,32000
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	4,50474	6,32501
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,53288	1,48561
4.2.	- дневная зона	руб./кВт·ч	4,97793	5,32251



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 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.

2. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются ФАС России.

