



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 15 августа 2016 года № 20-Э

г. Южно-Сахалинск

О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 28 декабря 2016 года № 152-Э «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителей АО «Охинская ТЭЦ»

В соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы от 02 августа 2016 года № 1094/16 «О рассмотрении разногласий в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики и теплоснабжения, возникающих между органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, и потребителями, между АО «Охинская ТЭЦ» и Региональной энергетической комиссией Сахалинской области» приказываю:

1. Приложения 1, 3, 4, 5 к приказу региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 29 декабря 2016 года № 152-Э «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителей АО «Охинская ТЭЦ» изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.
2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 сентября 2016 года.
3. Опубликовать настоящий приказ на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-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
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 15 августа 2016 года № 20-Э

«ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 декабря 2015 года № 152-Э

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с диффе- ренциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие		2 полугодие	
			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	3,49772	4,79074	4,39028	5,70625
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трём зонам суток					
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,44454	2,84939	1,65489	2,97086
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,49772	4,79074	4,39028	5,70625
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	6,98271	8,46746	11,71310	13,02907
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,44454	2,84939	1,65489	2,97086
4.2.	- дневная зона	руб./кВт·ч	4,80646	6,29121	7,13634	8,45231

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 коммута-

ционных аппаратов, проходных изоляторах линейных ячеек, линейных разъединителях.

2. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются ФАС России

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 декабря 2015 года № 152-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» ОАО «Оборонэнерго»			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,91883	3,49254

ПРИЛОЖЕНИЕ 4
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 декабря 2015 года № 152-Э

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Охинская ТЭЦ»
другим гарантирующим поставщикам
(тарифы указываются без НДС)**

№ п/п	Показатель (группы потребителей)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
			Диапазоны напряжения	Диапазоны напряжения
			ниже 35 кВ	ниже 35 кВ
1	2	3	4	5
	ОАО «Оборонэнергосбыт» филиал «Дальневосточный»			
1	Одноставочный тариф покупки для прочих потребителей	руб./кВт.ч	4,57069	5,39349

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.

ПРИЛОЖЕНИЕ 5
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 декабря 2015 года № 152-Э

**Тарифы на электрическую энергию (мощность),
поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям,
энергопринимающие устройства которых присоединены к электриче-
ским сетям сетевой организации через энергетические установки произ-
водителей электрической энергии, за исключением электрической энер-
гии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему кате-
гориям 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		3,30083	4,17773
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,70092	3,50481
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,47797	0,56724

1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,01922	0,00000
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,10272	0,10568
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трём зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,24765	1,44234
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,30083	4,17773
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	5,37297	9,48179
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,24765	1,44234
4.2.	- дневная зона	руб./кВт·ч	4,60957	6,92379

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 устанавливаются ФАС России.».