



ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30 декабря 20 15 г.

№ 333 / _____

г. Якутск

**Об установлении тарифов на электрическую энергию,
поставляемую потребителям ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на территории
Республики Саха (Якутия) на 2016 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Приказом ФСТ России от 28.03.2013 N 313-э "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", руководствуясь Постановлением Правительства РС (Я) от 22.11.2007 г. № 468 «Об утверждении Положения о Государственном комитете по ценовой политике - Региональной энергетической комиссии Республики Саха (Якутия)» и Постановлением Правительства РС (Я) от 26.12.2002 N 659 "Вопросы Государственного комитета по ценовой политике - Региональной энергетической комиссии Республики Саха (Якутия)", Правление Государственного комитета по ценовой политике - Региональной энергетической комиссии Республики Саха (Якутия) **постановляет:**

1. Установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» потребителям на территории Республики Саха (Якутия) на 2016 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Председатель



А.Б. Винокурова

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства и (или) частей, переданных в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) ⁴	руб./кВт·ч	1,78887	1,80281
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка ³	руб./кВт·ч	1,47124	1,48518
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)			
	ставка на содержание электрических сетей ⁶	руб./кВт·ме с.	1 005,10757	1 543,76435
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии ⁶	руб./кВт·ч	0,29671	0,26985
1.3	инфраструктурные платежи ¹	руб./кВт·ч	0,00306	0,00327
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	x	x
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	x	x
2	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.1	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности ⁵	руб./кВт·ме с.	x	x
	удельная стоимость мощности оптового рынка ³	руб./кВт·ме с.	x	x
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	x	x

	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка ³	руб./кВт·ч	х	х
2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)			
	ставка на содержание электрических сетей ⁶	руб./кВт·ме с.	х	х
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии ⁶	руб./кВт·ч (или формула)	х	х
2.3	инфраструктурные платежи ¹	руб./кВт·ч	х	х
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.4.1	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	х	х
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	х	х
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	х	х
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	х	х
2.4.2	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ме с.	х	х
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ме с.	х	х
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ме с.	х	х
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ме с.	х	х
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств²			
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) ⁴	руб./кВт·ч	1,07830	1,07830
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ³	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
3.1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)			
	ставка на содержание электрических сетей ⁶	руб./кВт·ме с.(или формула)	1 005,10757	1 543,76435
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии ⁶	руб./кВт·ч (или формула)	0,29671	0,26985
3.1.3	инфраструктурные платежи ¹	руб./кВт·ч	0,00306	0,00327
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	х	х

	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	х	х
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	х	х
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	х	х
3.2	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) ⁴	руб./кВт·ч	1,78887	1,80281
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ³	руб./кВт·ч	1,47124	1,48518
3.2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)			
	ставка на содержание электрических сетей ⁶	руб./кВт·ме с. (или формула)	1 005,10757	1 543,76435
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии ⁶	руб./кВт·ч (или формула)	0,29671	0,26985
3.2.3	инфраструктурные платежи ¹	руб./кВт·ч	0,00306	0,00327
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	х	х
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	х	х
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	х	х
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	х	х
3.3	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) ⁴	руб./кВт·ч	2,73631	2,76882
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ³	руб./кВт·ч	2,41868	2,45119
3.3.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)			
	ставка на содержание электрических сетей ⁶	руб./кВт·ме с. (или формула)	1 005,10757	1 543,76435
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии ⁶	руб./кВт·ч (или формула)	0,29671	0,26985
3.3.3	инфраструктурные платежи ¹	руб./кВт·ч	0,00306	0,00327
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	х	х
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	х	х
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	х	х
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	х	х
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств^{2,4}			

4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) ⁴	руб./кВт·ч	1,07830	1,07830
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ³	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
4.1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)			
	ставка на содержание электрических сетей ⁶	руб./кВт·ме с. (или формула)	1 005,10757	1 543,76435
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии ⁶	руб./кВт·ч (или формула)	0,29671	0,26985
4.1.3	инфраструктурные платежи ¹	руб./кВт·ч	0,00306	0,00327
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	x	x
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	x	x
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) ⁴	руб./кВт·ч	2,14416	2,16506
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ³	руб./кВт·ч	1,82653	1,84743
4.2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)			
	ставка на содержание электрических сетей ⁶	руб./кВт·ме с. (или формула)	1 005,10757	1 543,76435
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии ⁶	руб./кВт·ч (или формула)	0,29671	0,26985
4.2.3	инфраструктурные платежи ¹	руб./кВт·ч	0,00306	0,00327
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	x	x
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	x	x

Примечание:

1. Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.;

2. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам;

3. Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления

электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4;

4. При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а строки 1.4, 2.4, 2.4.1, 2.4.2, 3.1.4, 3.2.4, 3.3.4, 4.1.4, 4.2.4 не заполняются.

Ставка за обеспечение 1 кВт.ч энергии с 01.01.2016 г. составляет 0,31763 руб./кВт.ч. с 01.07.2016 г. составляет 0,31763 руб./кВт.ч.;

5. Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442;

6. Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

7. Тарифы, установленные на 1 полугодие, действуют с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года (включительно);

8. Тарифы, установленные на 2 полугодие, действуют с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года (включительно).