



ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15 июль 20 16 г.

№ 148/

г. Якутск

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) поставляемую ООО «Русэнергосбыт» для ОАО «РЖД» на территории п. Хани Нерюнгринского района Республики Саха (Якутия) на 2016год

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 Республики Саха (Якутия)» и Постановлением Правительства РС (Я) от 26.12.2002 N 659 "Вопросы Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)", Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) **постановляет:**

1. Установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую ООО «Русэнергосбыт» для ОАО «РЖД» на территории п. Хани Нерюнгринского района, согласно приложениям к настоящему постановлению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 15 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Заместитель Председателя



М.В. Лыкова

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Русэнергосбыт» для ОАО «РЖД» на розничном рынке на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения (тарифы указываются без НДС)

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2 полугодие			
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)						
1	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств					
	менее 150 кВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,76471	3,87128	5,39184	5,73995
	от 150 кВт до 670 кВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,76471	3,87128	5,39184	5,73995
1	от 670 кВт до 10 МВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,76471	3,87128	5,39184	5,73995
	не менее 10 МВт					
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00100	0,00100	0,17150	0,46620
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:					
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824
2	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств					
	менее 150 кВт					

	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	983,73454	999,57778	1709,39234	1459,82820
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,35070	1,42058	1,74159	2,51148
от 150 кВт до 670 кВт						
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	983,73454	999,57778	1709,39234	1459,82820
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,35070	1,42058	1,74159	2,51148
от 670 кВт до 10 МВт						
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	983,73454	999,57778	1709,39234	1459,82820
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,35070	1,42058	1,74159	2,51148
не менее 10 МВт						
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	983,73454	999,57778	1709,39234	1459,82820
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,35070	1,42058	1,74159	2,51148
средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)						
2.1	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
	услуги по передаче электрической энергии (мощности)					
2.2	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.	977,87607	999,58841	1709,41053	1459,82820
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,06079	0,13067	0,28118	0,75637
2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00100	0,00100	0,17150	0,46620
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств					

	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа					
2.4.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	x	x	x	x
	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					
2.4.2	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	x	x	x	x
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств²					
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств					
	менее 150 кВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,69087	2,80642	4,35379	4,7019
	от 150 кВт до 670 кВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,69087	2,80642	4,35379	4,7019
	от 670 кВт до 10 МВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,69087	2,80642	4,35379	4,7019
	не менее 10 МВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,69087	2,80642	4,35379	4,7019
3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,44829	0,45727	0,48408	0,48408
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,44829	0,45727	0,48408	0,48408
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00100	0,00100	0,17150	0,46620
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:					
3.1.4	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824
3.2	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:					
	менее 150 кВт					

	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,69087	2,80642	4,35379	4,7019
	от 150 кВт до 670 кВт					
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,69087	2,80642	4,35379	4,7019
	от 670 кВт до 10 МВт					
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,69087	2,80642	4,35379	4,7019
	свыше 10 МВт					
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,69087	2,80642	4,35379	4,7019
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,44829	0,45727	0,48408	0,48408
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,44829	0,45727	0,48408	0,48408
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00100	0,00100	0,17150	0,46620
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:					
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824
3.3	не менее 10 МВт					
	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:					
	менее 150 кВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	5,40102	5,4939	6,97361	7,32172
	от 150 кВт до 670 кВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	5,40102	5,4939	6,97361	7,32172
	от 670 кВт до 10 МВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	5,40102	5,4939	6,97361	7,32172
	не менее 10 МВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	5,40102	5,4939	6,97361	7,32172
	не менее 10 МВт					
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	3,15844	3,14475	3,1039	3,1039
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	3,15844	3,14475	3,1039	3,1039
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338

3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00100	0,00100	0,17150	0,46620
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:					
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств²					
4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств					
	менее 150 кВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,69087	2,80642	4,35379	4,7019
	от 150 кВт до 670 кВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,69087	2,80642	4,35379	4,7019
	от 670 кВт до 10 МВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,69087	2,80642	4,35379	4,7019
	не менее 10 МВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,69087	2,80642	4,35379	4,7019
	4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,44829	0,45727	0,48408
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка		руб./кВт·ч	0,44829	0,45727	0,48408	0,48408
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00100	0,00100	0,17150	0,46620
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:					
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:					
	менее 150 кВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,30162	4,4037	5,91086	6,25897
	от 150 кВт до 670 кВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,30162	4,4037	5,91086	6,25897
от 670 кВт до 10 МВт						

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,30162	4,4037	5,91086	6,25897
	не менее 10 МВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,30162	4,4037	5,91086	6,25897
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,05904	2,05455	2,04115	2,04115
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	2,05904	2,05455	2,04115	2,04115
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00100	0,00100	0,17150	0,46620
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:					
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824

Примечание:

- Сбытовая надбавка с 15 июля 2016 г. по 31.12.2016 г. (включительно) составляет 0,52824 руб./кВт·ч

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Русэнергосбыт» по договорам энергоснабжения для ОАО «РЖД» на розничном рынке на территории п. Хани Нерюнгринского района Республики Саха (Якутия), объединенный 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, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2 полугодие
1	2	3	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)	руб./кВт·ч	1,52213
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,52213
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети		
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	155,54158
	ставка на оплату нормативных технологических потерь ¹	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл}}$
1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00100
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,52824
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824
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	руб./кВт·мес.	510,29094

	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·мес.	510,29094
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,76067
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка	руб./кВт·ч	0,76067
2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети		
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	155,54158
	ставка на оплату нормативных технологических потерь ¹	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл}}$
2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00100
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	0,52824
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824
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·мес.	x
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	x
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	x
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,44829
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,44829
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети		

	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	155,54158
	ставка на оплату нормативных технологических потерь ¹	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл/э}}$
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,001
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,52824
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824
3.2	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,44829
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,44829
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети		
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	155,54158
	ставка на оплату нормативных технологических потерь ¹	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл/э}}$
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,001
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,52824
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824
3.3	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	3,15844
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	3,15844
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети		

	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	155,54158
	ставка на оплату нормативных технологических потерь ¹	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл}}$
3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,001
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,52824
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		
4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,44829
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,44829
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети		
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	155,54158
	ставка на оплату нормативных технологических потерь ¹	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл}}$
4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,001
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,52824
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,05904
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	2,05904

	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети		
4.2.2	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	155,54158
	ставка на оплату нормативных технологических потерь ¹	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл}}$
4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,001
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,52824
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824

Примечание:

1. Ставка на оплату нормативных технологических потерь определяется по формуле в соответствии с п. 80 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».