



ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30 декабря 2016 г.

№ 413/1

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 2017 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 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 N 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) **п о с т а н о в л я е т**:

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 пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 01 января 2017г. по 31 декабря 2017г.
3. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Председатель



А.Б. Винокурова

Приложение № 1
к постановлению Правления
Государственного комитета по ценовой политике
Республики Саха (Якутия)
от «30» декабря 2016 г. № 413

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	с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.				с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	8	9	10	11	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	руб./кВт·ч	3,76471	3,87128	5,39184	5,73995	3,90613	4,01376	5,54782	5,89647
	с учетом стоимости мощности									
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	3,76471	3,87128	5,39184	5,73995	3,90613	4,01376	5,54782	5,89647
	с учетом стоимости мощности									
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	3,76471	3,87128	5,39184	5,73995	3,90613	4,01376	5,54782	5,89647
	с учетом стоимости мощности									
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	3,76471	3,87128	5,39184	5,73995	3,90613	4,01376	5,54782	5,89647
с учетом стоимости мощности										
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213	1,6439	1,6439	1,6439	1,6439
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213	1,6439	1,6439	1,6439	1,6439
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338	1,98446	2,09209	3,45565	3,5096
1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,001	0,001	0,1715	0,4662	0,001	0,001	0,1715	0,4662
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	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677

	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
менее 150 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·м ес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	523,55845	523,55845	523,55845	523,55845
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·м ес.	983,73454	999,57778	1709,39234	1459,82820	982,01394	1019,4795	1754,49695	1508,86251
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,3507	1,42058	1,74159	2,51148	1,11638	1,18159	1,48167	2,23808
от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·м ес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	523,55845	523,55845	523,55845	523,55845
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·м ес.	983,73454	999,57778	1709,39234	1459,82820	982,01394	1019,4795	1754,49695	1508,86251
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,3507	1,42058	1,74159	2,51148	1,11638	1,18159	1,48167	2,23808
от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·м ес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	523,55845	523,55845	523,55845	523,55845
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·м ес.	983,73454	999,57778	1709,39234	1459,82820	982,01394	1019,4795	1754,49695	1508,86251
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,3507	1,42058	1,74159	2,51148	1,11638	1,18159	1,48167	2,23808
не менее 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·м ес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	523,55845	523,55845	523,55845	523,55845
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·м ес.	983,73454	999,57778	1709,39234	1459,82820	982,01394	1019,4795	1754,49695	1508,86251
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,3507	1,42058	1,74159	2,51148	1,11638	1,18159	1,48167	2,23808
2										
средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)										
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·м ес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	523,55845	523,55845	523,55845	523,55845
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·м ес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	523,55845	523,55845	523,55845	523,55845
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,77741	0,77741	0,77741	0,77741
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,77741	0,77741	0,77741	0,77741
2.1.										
услуги по передаче электрической энергии (мощности)										
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт·м ес.	983,73454	999,57778	1709,39234	1459,82820	982,01394	1019,4795	1754,49695	1508,86251
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,06079	0,13067	0,28118	0,75637	0,06120	0,12641	0,25599	0,7177
2.2.										
	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00100	0,00100	0,17150	0,46620	0,00100	0,00100	0,17150	0,4662
2.3.										
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										
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
2.4.1.										
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·м ес.	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·м ес.	x	x	x	x	x	x	x	x
2.4.2.										

	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х
	не менее 10 МВт	руб./кВт·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х
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	руб./кВт·ч	2,69087	2,80642	4,35379	4,7019	2,79195	2,90971	4,47975	4,83012
	с учетом стоимости мощности									
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	2,69087	2,80642	4,35379	4,7019	2,79195	2,90971	4,47975	4,83012
	с учетом стоимости мощности									
3.1.	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	2,69087	2,80642	4,35379	4,7019	2,79195	2,90971	4,47975	4,83012
	с учетом стоимости мощности									
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	2,69087	2,80642	4,35379	4,7019	2,79195	2,90971	4,47975	4,83012
	с учетом стоимости мощности									
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,44829	0,45727	0,48408	0,48408	0,52972	0,53985	0,57583	0,57755
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,44829	0,45727	0,48408	0,48408	0,52972	0,53985	0,57583	0,57755
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338	1,98446	2,09209	3,45565	3,5096
3.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,001	0,001	0,1715	0,4662	0,001	0,001	0,1715	0,4662
	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	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
	- 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	2,79195	2,90971	4,47975	4,83012
	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	2,79195	2,90971	4,47975	4,83012
3.2.	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	2,79195	2,90971	4,47975	4,83012
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,69087	2,80642	4,35379	4,7019	2,79195	2,90971	4,47975	4,83012
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,44829	0,45727	0,48408	0,48408	0,52972	0,53985	0,57583	0,57755
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,44829	0,45727	0,48408	0,48408	0,52972	0,53985	0,57583	0,57755
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338	1,98446	2,09209	3,45565	3,5096
3.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,001	0,001	0,1715	0,4662	0,001	0,001	0,1715	0,4662

	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.2.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	5,40102	5,4939	6,97361	7,32172	5,60391	5,69611	7,17535	7,52137
	с учетом стоимости мощности									
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	5,40102	5,4939	6,97361	7,32172	5,60391	5,69611	7,17535	7,52137
	с учетом стоимости мощности									
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	5,40102	5,4939	6,97361	7,32172	5,60391	5,69611	7,17535	7,52137
	с учетом стоимости мощности									
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	5,40102	5,4939	6,97361	7,32172	5,60391	5,69611	7,17535	7,52137
с учетом стоимости мощности										
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	3,15844	3,14475	3,10390	3,10390	3,34168	3,32625	3,27143	3,26880
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	3,15844	3,14475	3,10390	3,10390	3,34168	3,32625	3,27143	3,26880
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338	1,98446	2,09209	3,45565	3,5096
3.3.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,001	0,001	0,1715	0,4662	0,001	0,001	0,1715	0,4662
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	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
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	руб./кВт·ч	2,69087	2,80642	4,35379	4,7019	2,79195	2,90971	4,47975	4,83012
	с учетом стоимости мощности									
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	2,69087	2,80642	4,35379	4,7019	2,79195	2,90971	4,47975	4,83012
	с учетом стоимости мощности									
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	2,69087	2,80642	4,35379	4,7019	2,79195	2,90971	4,47975	4,83012
	с учетом стоимости мощности									
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	2,69087	2,80642	4,35379	4,7019	2,79195	2,90971	4,47975	4,83012

	с учетом стоимости мощности									
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,44829	0,45727	0,48408	0,48408	0,52972	0,53985	0,57583	0,57755
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,44829	0,45727	0,48408	0,48408	0,52972	0,53985	0,57583	0,57755
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338	1,98446	2,09209	3,45565	3,5096
4.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,001	0,001	0,1715	0,4662	0,001	0,001	0,1715	0,4662
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	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	4,30162	4,4037	5,91086	6,25897	4,46321	4,56578	6,08186	6,42964
	с учетом стоимости мощности									
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	4,30162	4,4037	5,91086	6,25897	4,46321	4,56578	6,08186	6,42964
	с учетом стоимости мощности									
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	4,30162	4,4037	5,91086	6,25897	4,46321	4,56578	6,08186	6,42964
	с учетом стоимости мощности									
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	4,30162	4,4037	5,91086	6,25897	4,46321	4,56578	6,08186	6,42964
с учетом стоимости мощности										
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,05904	2,05455	2,04115	2,04115	2,20098	2,19592	2,17794	2,17707
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	2,05904	2,05455	2,04115	2,04115	2,20098	2,19592	2,17794	2,17707
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338	1,98446	2,09209	3,45565	3,5096
4.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,001	0,001	0,1715	0,4662	0,001	0,001	0,1715	0,4662
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	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,52824	0,52824	0,52824	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

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

№	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)	руб./кВт·ч	1,52213	1,6439
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,52213	1,6439
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./МВт·мес.	155,54158	164,09564
	ставка на оплату нормативных технологических потерь ¹	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_элэ}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_элэ}}$
1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,001	0,001
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,27677
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,27677
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,27677
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,27677
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	523,55845
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·мес.	510,29094	523,55845
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,76067	0,77741
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка	руб./кВт·ч	0,76067	0,77741
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./МВт·мес.	155,54158	164,09564
	ставка на оплату нормативных технологических потерь ¹	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл/э}}$
2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,001	0,001
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	0,27677
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,27677
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,27677
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,27677
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	x
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	x	x
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	x	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	0,52972
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,44829	0,52972
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	164,09564
	ставка на оплату нормативных технологических потерь ¹	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,001	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	0,27677
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,27677
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,27677
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,27677
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	0,52972
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,44829	0,52972
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	164,09564
	ставка на оплату нормативных технологических потерь ¹	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,001	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	0,27677
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,27677
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,27677
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,27677
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	3,34168
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	3,15844	3,34168
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	164,09564
	ставка на оплату нормативных технологических потерь ¹	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,001	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	0,27677
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,27677
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,27677
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,27677
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	0,52972
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,44829	0,52972
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	164,09564
	ставка на оплату нормативных технологических потерь ¹	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,001	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	0,27677
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,27677
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,27677
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,27677
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	2,20098
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	2,05904	2,20098
4.2.2	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	164,09564
	ставка на оплату нормативных технологических потерь ¹	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,001	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	0,27677
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,27677
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,27677
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52824	0,27677

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».