



КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН ПРАВИТЕЛЬСТВА ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

28.12.2015

№ 56/6-П

г. Биробиджан

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), реализуемую ООО «Транснефтьэнерго» покупателям, кроме населения и потребителей, приравненных к категории население, на территории Еврейской автономной области на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 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», Положением о комитете тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утвержденным постановлением правительства Еврейской автономной области от 16.07.2013 №321-пп, на основании решения Правления комитета тарифов и цен от 28.12.2015 № 56/6-Р

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Транснефтьэнерго» покупателям на территории Еврейской автономной области (за исключением объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложениям № 1, № 2, № 3.

2. Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Транснефтьэнерго» покупателям на территории Еврейской автономной области (в части объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности), за исключением электрической энергии (мощности),

поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложениям № 4, № 5, № 6.

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель комитета

Г.Ф. Шлыкова

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую
ООО «Транснефтьэнерго» покупателям на территории Еврейской
автономной области (за исключением объемов электрической энергии,
приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности),
за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой
населению и приравненным к нему категориям потребителей,
по договорам купли-продажи на 2016 год

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			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			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,93675	1,99518
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,90641	1,96279
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,79688	1,84591
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,69992	1,74243
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
		руб./кВт·ч	1,56037	1,59349
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>			
		руб./кВт·ч	1,43967	1,47279
1.2.	инфраструктурные платежи <1>			
		руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
		руб./кВт·ч	0,37363	0,39875
	от 150 кВт до 670 кВт			
		руб./кВт·ч	0,34329	0,36636

	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,23376	0,24948
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,1368	0,146
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	639,91133	642,38519
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,95664	0,96956
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	629,38433	631,26979
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,94095	0,95283
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	591,38787	591,14956
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,88431	0,89246
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	x	x
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	557,75107	555,63268
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,83417	0,83902
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	x	x
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			

2.3.1.	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	0,19322	0,20595
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,17753	0,18922
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12089	0,12885
2.3.2.	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.	129,62039	136,86537
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	119,09339	125,74997
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	81,09693	85,62974
3.	не менее 10 МВт			
	руб./кВт·мес.	47,46013	50,11286	
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,07734	1,09026
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,06165	1,07353
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,00501	1,01316
	не менее 10 МВт			
3.1.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,95487	0,95972
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,88137	0,88137
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
3.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294

3.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19322	0,20595
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,17753	0,18922
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12089	0,12885
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07075	0,07541
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,93675	1,99518
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,90641	1,96279
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,79688	1,84591
	не менее 10 МВт			
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,56037	1,59349
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,43967	1,47279
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,37363	0,39875
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,34329	0,36636
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,23376	0,24948
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,1368	0,146
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,50799	3,55769
от 150 кВт до 670 кВт				

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,45231	3,49827
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,25135	3,28380
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,07344	3,09393
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,81967	2,82310
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,43967	1,47279
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.3.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,68557	0,73165
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,62989	0,67223
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,42893	0,45776
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,25102	0,26789
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			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,07734	1,09026
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,06165	1,07353
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,00501	1,01316
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,95487	0,95972
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,88137	0,88137

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
4.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19322	0,20595
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,17753	0,18922
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12089	0,12885
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07075	0,07541
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 <4>	руб./кВт·ч	2,35286	2,38566
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,31618	2,34652
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,18381	2,20525
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,06662	2,08018
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,89852	1,90078
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,43967	1,47279
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
4.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,45159	0,48194
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,41491	0,44280
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,28254	0,30153
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,16535	0,17646

<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 (зарегистрировано Минюстом России 27.01.2011, регистрационный N 19594) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 15.06.2011 N 140-э/3 (зарегистрировано Минюстом России 18.07.2011, регистрационный N 21384), от 14.11.2011 N 250 (зарегистрировано Минюстом России 21.11.2011, регистрационный N 22343), от 13.03.2012 N 155-э (зарегистрировано Минюстом России 16.03.2012, регистрационный N 23505), от 19.07.2012 N 485-э (зарегистрировано Минюстом России 27.08.2012, регистрационный N 25275).

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а строки 1.3, 2.3, 2.3.1, 2.3.2, 3.1.3, 3.2.3, 3.3.3, 4.1.3, 4.2.3 не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

Для энергоснабжающей организации ООО "Транснефтьэнерго" на территории Еврейской автономной области определены расходы на реализацию электрической энергии на первое и второе полугодие 2016 года в размере 0,12070 руб./кВтч.

<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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 45, ст. 68; N 5, ст. 407).

<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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 9, ст. 1103; N 8, ст. 979; N 17, ст. 2008; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525).

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Транснефтьэнерго» по договорам энергоснабжения покупателям на территории Еврейской автономной области (за исключением объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности), 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 на 2016 год

N	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	1,56037	1,59349
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,43967	1,59349
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.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,37363	0,39875
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,34329	0,36636
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,23376	0,24948
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,1368	0,146
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			

	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	639,91133	642,38519
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,07734	1,09026
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	629,38433	631,26979
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,06165	1,07353
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	591,38787	591,14956
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,00501	1,01316
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	557,75107	555,63268
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,95487	0,95972
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,88137	0,88137
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	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 <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_эл/э}}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_эл/э}}}$
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
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	0,19322	0,20595
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,17753	0,18922
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12089	0,12885
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07075	0,07541
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.	129,62039	136,86537
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	119,09339	125,74997
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	81,09693	85,62974
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	47,46013	50,11286
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
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	0,88137	0,88137
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
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	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899

	(общероссийскую) электрическую сеть <6>			
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл/э}}$
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19322	0,20595
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,17753	0,18922
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12089	0,12885
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07075	0,07541
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	1,56037	1,59349
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,43967	1,59349
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 <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл/э}}$
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,37363	0,39875
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,34329	0,36636
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,23376	0,24948
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,1368	0,146
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	2,81967	2,82310
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,43967	1,47279
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 <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	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 <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,68557	0,73165
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,62989	0,67223
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,42893	0,45776
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0,25102	0,26789
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	0,88137	0,88137
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
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 <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	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 <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19322	0,20595
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,17753	0,18922
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12089	0,12885
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07075	0,07541
4.2.	- дневная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			

4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,89852	1,90078
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,43967	1,47279
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 <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	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 <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,45159	0,48194
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,41491	0,44280
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,28254	0,30153
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,16535	0,17646

<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. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВт·ч.

Для энергоснабжающей организации ООО "Транснефтьэнерго" на территории Еврейской автономной области определены расходы на реализацию электрической энергии на первое и второе полугодие 2016 года в размере 0,12070 руб./кВтч.

<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.

Примечание:

В соответствии с п.80 Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, устанавливается по субъекту Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливается в виде формулы:

$$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$$

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч									
	не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч									
			3,35511	3,69953	3,95089	4,17689	3,52122	3,89157	4,16220	4,39983	
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч									
			1,56037	1,56037	1,56037	1,56037	1,59349	1,59349	1,59349	1,59349	
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч									
			1,43967	1,43967	1,43967	1,43967	1,47279	1,47279	1,47279	1,47279	
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч									
			1,55823	1,90265	2,15401	2,38001	1,67531	2,04566	2,31629	2,55392	
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч									
			0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	0,00294	
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,37363	0,37363	0,37363	0,37363	0,39875	0,39875	0,39875	0,39875	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,34329	0,34329	0,34329	0,34329	0,36636	0,36636	0,36636	0,36636	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,23376	0,23376	0,23376	0,23376	0,24948	0,24948	0,24948	0,24948	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,13680	0,13680	0,13680	0,13680	0,14600	0,14600	0,14600	0,14600	
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
	менее 150 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.									
			639,91133	639,91133	639,91133	639,91133	642,38519	642,38519	642,38519	642,38519	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.									
			884,53348	921,56092	1015,17821	708,05089	959,95895	1071,01707	1072,13391	643,21073	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч									
			1,10279	1,23971	1,29584	1,85168	1,11776	1,26726	1,33026	2,05964	

от 150 кВт до 670 кВт									
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	629,38433	629,38433	629,38433	629,38433	631,26979	631,26979	631,26979	631,26979
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	884,53348	921,56092	1015,17821	708,05089	959,95895	1071,01707	1072,13391	643,21073
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,08710	1,22402	1,28015	1,83599	1,10103	1,25053	1,31353	2,04291
от 670 кВт до 10 МВт									
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	591,38787	591,38787	591,38787	591,38787	591,14956	591,14956	591,14956	591,14956
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	884,53348	921,56092	1015,17821	708,05089	959,95895	1071,01707	1072,13391	643,21073
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,03046	1,16738	1,22351	1,77935	1,04066	1,19016	1,25316	1,98254
не менее 10 МВт									
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	557,75107	557,75107	557,75107	557,75107	555,63268	555,63268	555,63268	555,63268
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	884,53348	921,56092	1015,17821	708,05089	959,95895	1071,01707	1072,13391	643,21073
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,98032	1,11724	1,17337	1,72921	0,98722	1,13672	1,19972	1,92910
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)								
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	505,51982	505,51982	505,51982
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	505,51982	505,51982	505,51982

	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,88137	0,88137	0,88137	0,88137	0,88137	0,88137	0,88137	0,88137
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт мес.	884,53348	921,56092	1015,17821	708,05089	959,95895	1071,01707	1072,13391	643,21073
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,02545	0,16237	0,21850	0,77434	0,02750	0,17700	0,24000	0,96938
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	0,00294
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	0,19322	0,19322	0,19322	0,19322	0,20595	0,20595	0,20595	0,20595
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,17753	0,17753	0,17753	0,17753	0,18922	0,18922	0,18922	0,18922
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12089	0,12089	0,12089	0,12089	0,12885	0,12885	0,12885	0,12885
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07075	0,07075	0,07075	0,07075	0,07541	0,07541	0,07541	0,07541
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.	129,62039	129,62039	129,62039	129,62039	136,86537	136,86537	136,86537	136,86537
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт мес.	119,09339	119,09339	119,09339	119,09339	125,74997	125,74997	125,74997	125,74997
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	81,09693	81,09693	81,09693	81,09693	85,62974	85,62974	85,62974	85,62974
	не менее 10 МВт	руб./кВт·	47,46013	47,46013	47,46013	47,46013	50,11286	50,11286	50,11286	50,11286

		мес.								
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>									
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч								
			2,63557	2,97999	3,23135	3,45735	2,76557	3,13592	3,40655	3,64418
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч								
			2,61988	2,96430	3,21566	3,44166	2,74884	3,11919	3,38982	3,62745
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч								
			2,56324	2,90766	3,15902	3,38502	2,68847	3,05882	3,32945	3,56708
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч								
			2,51310	2,85752	3,10888	3,33488	2,63503	3,00538	3,27601	3,51364
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,88137	0,88137	0,88137	0,88137	0,88137	0,88137	0,88137	0,88137
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,88137	0,88137	0,88137	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,55823	1,90265	2,15401	2,38001	1,67531	2,04566	2,31629	2,55392
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	0,00294
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19322	0,19322	0,19322	0,19322	0,20595	0,20595	0,20595	0,20595

	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,17753	0,17753	0,17753	0,17753	0,18922	0,18922	0,18922	0,18922
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12089	0,12089	0,12089	0,12089	0,12885	0,12885	0,12885	0,12885
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07075	0,07075	0,07075	0,07075	0,07541	0,07541	0,07541	0,07541
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 <4>	руб./кВт·ч	3,49498	3,83940	4,09076	4,31676	3,67049	4,04084	4,31147	4,54910
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,46464	3,80906	4,06042	4,28642	3,63810	4,00845	4,27908	4,51671
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,35511	3,69953	3,95089	4,17689	3,52122	3,89157	4,16220	4,39983
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,25815	3,60257	3,85393	4,07993	3,41774	3,78809	4,05872	4,29635
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,56037	1,56037	1,56037	1,56037	1,59349	1,59349	1,59349	1,59349
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,43967	1,56037	1,56037	1,56037	1,47279	1,47279	1,47279	1,59349
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,55823	1,90265	2,15401	2,38001	1,67531	2,04566	2,31629	2,55392
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	0,00294

3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,37363	0,37363	0,37363	0,37363	0,39875	0,39875	0,39875	0,39875
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,34329	0,34329	0,34329	0,34329	0,36636	0,36636	0,36636	0,36636
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,23376	0,23376	0,23376	0,23376	0,24948	0,24948	0,24948	0,24948
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,13680	0,13680	0,13680	0,13680	0,14600	0,14600	0,14600	0,14600
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	5,06622	5,41064	5,66200	5,88800	5,23300	5,60335	5,87398	6,11161
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	5,01054	5,35496	5,60632	5,83232	5,17358	5,54393	5,81456	6,05219
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,80958	5,15400	5,40536	5,63136	4,95911	5,32946	5,60009	5,83772
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,63167	4,97609	5,22745	5,45345	4,76924	5,13959	5,41022	5,64785
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,81967	2,81967	2,81967	2,81967	2,82310	2,82310	2,82310	2,82310
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,43967	1,56037	1,56037	1,56037	1,47279	1,47279	1,47279	1,59349
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,55823	1,90265	2,15401	2,38001	1,67531	2,04566	2,31629	2,55392

	(мощности)									
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	0,00294
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,68557	0,68557	0,68557	0,68557	0,73165	0,73165	0,73165	0,73165
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,62989	0,62989	0,62989	0,62989	0,67223	0,67223	0,67223	0,67223
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,42893	0,42893	0,42893	0,42893	0,45776	0,45776	0,45776	0,45776
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0,25102	0,25102	0,25102	0,25102	0,26789	0,26789	0,26789	0,26789
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>									
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 <4>	руб./кВт·ч	2,63557	2,97999	3,23135	3,45735	2,76557	3,13592	3,40655	3,64418
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,61988	2,96430	3,21566	3,44166	2,74884	3,11919	3,38982	3,62745
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,56324	2,90766	3,15902	3,38502	2,68847	3,05882	3,32945	3,56708
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,51310	2,85752	3,10888	3,33488	2,63503	3,00538	3,27601	3,51364
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,88137	0,88137	0,88137	0,88137	0,88137	0,88137	0,88137	0,88137
	удельная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,76067	0,88137	0,88137	0,88137	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067

	оптового рынка <3>									
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,55823	1,90265	2,15401	2,38001	1,67531	2,04566	2,31629	2,55392
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	0,00294
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19322	0,19322	0,19322	0,19322	0,20595	0,20595	0,20595	0,20595
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,17753	0,17753	0,17753	0,17753	0,18922	0,18922	0,18922	0,18922
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12089	0,12089	0,12089	0,12089	0,12885	0,12885	0,12885	0,12885
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07075	0,07075	0,07075	0,07075	0,07541	0,07541	0,07541	0,07541
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 <4>	руб./кВт·ч	3,91109	4,25551	4,50687	4,73287	4,06097	4,43132	4,70195	4,93958
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,87441	4,21883	4,47019	4,69619	4,02183	4,39218	4,66281	4,90044
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,74204	4,08646	4,33782	4,56382	3,88056	4,25091	4,52154	4,75917
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,62485	3,96927	4,22063	4,44663	3,75549	4,12584	4,39647	4,63410
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,89852	1,89852	1,89852	1,89852	1,90078	1,90078	1,90078	1,90078

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,43967	1,43967	1,43967	1,43967	1,47279	1,47279	1,47279	1,47279
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,55823	1,90265	2,15401	2,38001	1,67531	2,04566	2,31629	2,55392
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	0,00294
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,45159	0,45159	0,45159	0,45159	0,48194	0,48194	0,48194	0,48194
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,41491	0,41491	0,41491	0,41491	0,44280	0,44280	0,44280	0,44280
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,28254	0,28254	0,28254	0,28254	0,30153	0,30153	0,30153	0,30153
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,16535	0,16535	0,16535	0,16535	0,17646	0,17646	0,17646	0,17646

<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. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

Для энергоснабжающей организации ООО "Транснефтьэнерго" на территории Еврейской автономной области определены расходы на реализацию электрической энергии на первое и второе полугодие 2016 года в размере 0,12070 руб./кВтч.

<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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую
ООО «Транснефтьэнерго» покупателям на территории Еврейской
автономной области (в части объемов электрической энергии, приобретаемой
на оптовом рынке электрической энергии и мощности), за исключением
электрической энергии (мощности), поставляемой населению
и приравненным к нему категориям потребителей,
по договорам купли-продажи на 2016 год

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			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			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,30683	1,29642
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,30683	1,29642
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,30683	1,29642
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,30683	1,29642
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30408	1,29348
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,18338	1,17278
1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0

	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,76342	0,76361
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,76342	0,76361
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,76342	0,76361
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	x	x
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,76342	0,76361
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	x	x
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			

2.3.1.	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	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
2.3.2.	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.	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	0	0
3.	не менее 10 МВт			
	руб./кВт·мес.	0	0	
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,88412	0,88431
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,88412	0,88431
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,88412	0,88431
	не менее 10 МВт			
3.1.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>			
	руб./кВт·ч	0,88412	0,88431	
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	руб./кВт·ч	0,88137	0,88137	
3.1.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>			
	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	
3.1.2.	инфраструктурные платежи <1>			
	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294	

3.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,30683	1,29642
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,30683	1,29642
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,30683	1,29642
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,30683	1,29642
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30408	1,29348
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,18338	1,17278
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,53975	2,49839
от 150 кВт до 670 кВт				

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,53975	2,49839
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,53975	2,49839
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,53975	2,49839
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,53700	2,49545
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,18338	1,17278
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.3.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
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			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,88412	0,88431
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,88412	0,88431
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,88412	0,88431
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,88412	0,88431
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,88137	0,88137

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
4.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
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 <4>	руб./кВт·ч	1,53445	1,51832
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,53445	1,51832
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,53445	1,51832
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,53445	1,51832
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,53170	1,51538
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,18338	1,17278
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
4.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0

<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 (зарегистрировано Минюстом России 27.01.2011, регистрационный N 19594) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 15.06.2011 N 140-э/3 (зарегистрировано Минюстом России 18.07.2011, регистрационный N 21384), от 14.11.2011 N 250 (зарегистрировано Минюстом России 21.11.2011, регистрационный N 22343), от 13.03.2012 N 155-э (зарегистрировано Минюстом России 16.03.2012, регистрационный N 23505), от 19.07.2012 N 485-э (зарегистрировано Минюстом России 27.08.2012, регистрационный N 25275).

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а строки 1.3, 2.3, 2.3.1, 2.3.2, 3.1.3, 3.2.3, 3.3.3, 4.1.3, 4.2.3 не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

Для энергоснабжающей организации ООО "Транснефтьэнерго" на территории Еврейской автономной области определены расходы на реализацию электрической энергии на первое и второе полугодие 2016 года в размере 0,12070 руб./кВтч.

<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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 45, ст. 68; N 5, ст. 407).

<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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 9, ст. 1103; N 8, ст. 979; N 17, ст. 2008; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525).

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Транснефтьэнерго» по договорам энергоснабжения покупателям на территории Еврейской автономной области (в части объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности), 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, на 2016 год

N	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	1,30408	1,29348
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,18338	1,17278
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.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			

	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,88412	0,88431
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,88412	0,88431
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,88412	0,88431
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,88412	0,88431
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,88137	0,88137
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	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 <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
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	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
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.	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	0	0
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
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	0,88137	0,88137
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
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	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899

	(общероссийскую) электрическую сеть <6>			
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
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	1,30408	1,29348
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,18338	1,17278
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 <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
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	2,53700	2,49545
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,18338	1,17278
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 <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
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	0,88137	0,88137
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
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 <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
4.2.	- дневная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			

4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,53170	1,51538
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,18338	1,17278
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 <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	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 <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0

<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. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВт·ч.

Для энергоснабжающей организации ООО "Транснефтьэнерго" на территории Еврейской автономной области определены расходы на реализацию электрической энергии на первое и второе полугодие 2016 года в размере 0,12070 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.

Примечание:

В соответствии с п.80 Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, устанавливается по субъекту Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливается в виде формулы:

$$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$$

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Транснефтьэнерго»
покупателям на территории Еврейской автономной области (в части объемов электрической энергии,
приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности), за исключением электрической энергии
(мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей,
по договорам энергоснабжения на 2016 год

N	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	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 <4>	руб./кВт·ч	2,86506	3,20948	3,46084	3,68684	2,97173	3,34208	3,61271	3,85034	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,86506	3,20948	3,46084	3,68684	2,97173	3,34208	3,61271	3,85034	
	от 670 кВт до 10 МВт										

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч								
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч								
			2,86506	3,20948	3,46084	3,68684	2,97173	3,34208	3,61271	3,85034
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30408	1,30408	1,30408	1,30408	1,29348	1,29348	1,29348	1,29348
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,18338	1,18338	1,18338	1,18338	1,17278	1,17278	1,17278	1,17278
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,55823	1,90265	2,15401	2,38001	1,67531	2,04566	2,31629	2,55392
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	0,00294
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	505,51982	505,51982	505,51982	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	884,53348	921,56092	1015,17821	708,05089	959,95895	1071,01707	1072,13391	643,21073
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,90957	1,04649	1,10262	1,65846	0,91181	1,06131	1,12431	1,85369

от 150 кВт до 670 кВт										
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	505,51982	505,51982	505,51982	505,51982	
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	884,53348	921,56092	1015,17821	708,05089	959,95895	1071,01707	1072,13391	643,21073	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,90957	1,04649	1,10262	1,65846	0,91181	1,06131	1,12431	1,85369	
от 670 кВт до 10 МВт										
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	505,51982	505,51982	505,51982	505,51982	
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	884,53348	921,56092	1015,17821	708,05089	959,95895	1071,01707	1072,13391	643,21073	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,90957	1,04649	1,10262	1,65846	0,91181	1,06131	1,12431	1,85369	
не менее 10 МВт										
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	505,51982	505,51982	505,51982	505,51982	
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	884,53348	921,56092	1015,17821	708,05089	959,95895	1071,01707	1072,13391	643,21073	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,90957	1,04649	1,10262	1,65846	0,91181	1,06131	1,12431	1,85369	
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	505,51982	505,51982	505,51982	505,51982
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	505,51982	505,51982	505,51982	505,51982

	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
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 <4>	руб./кВт·ч	2,86506	3,20948	3,46084	3,68684	2,97173	3,34208	3,61271	3,85034
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,86506	3,20948	3,46084	3,68684	2,97173	3,34208	3,61271	3,85034
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,86506	3,20948	3,46084	3,68684	2,97173	3,34208	3,61271	3,85034
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,86506	3,20948	3,46084	3,68684	2,97173	3,34208	3,61271	3,85034
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30408	1,30408	1,30408	1,30408	1,29348	1,29348	1,29348	1,29348
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,18338	1,18338	1,18338	1,18338	1,17278	1,17278	1,17278	1,17278
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,55823	1,90265	2,15401	2,38001	1,67531	2,04566	2,31629	2,55392
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	0,00294

3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,09798	4,44240	4,69376	4,91976	4,17370	4,54405	4,81468	5,05231
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,09798	4,44240	4,69376	4,91976	4,17370	4,54405	4,81468	5,05231
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,09798	4,44240	4,69376	4,91976	4,17370	4,54405	4,81468	5,05231
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,09798	4,44240	4,69376	4,91976	4,17370	4,54405	4,81468	5,05231
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,53700	2,53700	2,53700	2,53700	2,49545	2,49545	2,49545	2,49545
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,18338	1,18338	1,18338	1,18338	1,17278	1,17278	1,17278	1,17278
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,55823	1,90265	2,15401	2,38001	1,67531	2,04566	2,31629	2,55392

	оптового рынка <3>									
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,55823	1,90265	2,15401	2,38001	1,67531	2,04566	2,31629	2,55392
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	0,00294
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
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 <4>	руб./кВт·ч	3,09268	3,43710	3,68846	3,91446	3,19363	3,56398	3,83461	4,07224
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,09268	3,43710	3,68846	3,91446	3,19363	3,56398	3,83461	4,07224
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,09268	3,43710	3,68846	3,91446	3,19363	3,56398	3,83461	4,07224
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,09268	3,43710	3,68846	3,91446	3,19363	3,56398	3,83461	4,07224
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,53170	1,53170	1,53170	1,53170	1,51538	1,51538	1,51538	1,51538

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,18338	1,18338	1,18338	1,18338	1,17278	1,17278	1,17278	1,17278
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,55823	1,90265	2,15401	2,38001	1,67531	2,04566	2,31629	2,55392
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	0,00294
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000

<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. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

Для энергоснабжающей организации ООО "Транснефтьэнерго" на территории Еврейской автономной области определены расходы на реализацию электрической энергии на первое и второе полугодие 2016 года в размере 0,12070 руб./кВтч.

<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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.