

**I. Первая ценовая категория**

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

**Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, рублей/МВт·ч без НДС**

<b>Потребители</b>	<b>Средневзвешенная нерегулируемая цена электрической энергии (мощности), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен по первой ценовой категории, руб/МВт·ч</b>	<b>Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч</b>	<b>Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч</b>	<b>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и n-й группы (подгруппы) потребителей, рублей/МВт·ч</b>
<b>Менее 670 кВт</b>				
<b>Договоры энергоснабжения</b>				
ВН	2 889,76	1 379,62	3,70	633,51
СН 1	2 889,76	3 383,86	3,70	633,51
СН 2	2 889,76	3 462,93	3,70	633,51
НН	2 889,76	4 829,46	3,70	633,51
<b>Договоры купли-продажи</b>				
	2 889,76	0,00	3,70	633,51
<b>Сетевые организации, приобретающие электроэнергию в целях компенсации технологического расхода (потерь) в сетях</b>				
<b>Технологический расход (потери) в отношении величин не превышения над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе</b>	2 889,76	0,00	3,70	648,01
<b>Технологический расход (потери) в отношении величин превышения над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе</b>	2 889,76	0,00	3,70	388,52

**II. Вторая ценовая категория**

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода)

**1. Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен для трех зон суток, рублей/МВт·ч без НДС**

Потребители	Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт·ч	Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч	Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и установленная в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей, рублей/МВт·ч
<b>Менее 670 кВт</b>				
<b>Договоры энергоснабжения</b>				
<b>ВН</b>				
Ночная зона	1 042,71	1 379,62	3,70	633,51
Полупиковая зона	2 991,98	1 379,62	3,70	633,51
Пиковая зона	8 729,74	1 379,62	3,70	633,51
<b>СН1</b>				
Ночная зона	1 042,71	3 383,86	3,70	633,51
Полупиковая зона	2 991,98	3 383,86	3,70	633,51
Пиковая зона	8 729,74	3 383,86	3,70	633,51
<b>СН2</b>				
Ночная зона	1 042,71	3 462,93	3,70	633,51
Полупиковая зона	2 991,98	3 462,93	3,70	633,51
Пиковая зона	8 729,74	3 462,93	3,70	633,51
<b>НН</b>				
Ночная зона	1 042,71	4 829,46	3,70	633,51
Полупиковая зона	2 991,98	4 829,46	3,70	633,51
Пиковая зона	8 729,74	4 829,46	3,70	633,51
<b>Договоры купли-продажи</b>				
Ночная зона	1 042,71	0,00	3,70	633,51
Полупиковая зона	2 991,98	0,00	3,70	633,51
Пиковая зона	8 729,74	0,00	3,70	633,51

**2. Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен для двух зон суток, рублей/МВт·ч без НДС**

Потребители	Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт·ч	Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч	Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и установленная в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей, рублей/МВт·ч
<b>Менее 670 кВт</b>				
<b>Договоры энергоснабжения</b>				
<b>ВН</b>				
Ночная зона	1 042,71	1 379,62	3,70	633,51
Дневная зона	5 150,87	1 379,62	3,70	633,51
<b>СН1</b>				
Ночная зона	1 042,71	3 383,86	3,70	633,51
Дневная зона	5 150,87	3 383,86	3,70	633,51
<b>СН2</b>				
Ночная зона	1 042,71	3 462,93	3,70	633,51
Дневная зона	5 150,87	3 462,93	3,70	633,51
<b>НН</b>				
Ночная зона	1 042,71	4 829,46	3,70	633,51
Дневная зона	5 150,87	4 829,46	3,70	633,51
<b>Договоры купли-продажи</b>				
Ночная зона	1 042,71	0,00	3,70	633,51
Дневная зона	5 150,87	0,00	3,70	633,51



<b>Уровень напряжения</b>	<b>Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (руб./МВт·ч без НДС)</b>
<b>ВН</b>	1 379,62
<b>СН 1</b>	3 383,86
<b>СН 2</b>	3 462,93
<b>НН</b>	4 829,46

<b>Группа максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>	<b>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и установленная в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч</b>
<b>менее 670 кВт</b>	633,51
<b>от 670 кВт до 10 МВт</b>	388,52
<b>не менее 10 МВт</b>	211,17

<b>Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода (m) (руб./МВт·ч без НДС)</b>
3,70

### 3.2. Составляющие ставки за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет (руб/МВт без НДС)	880322,77



Уровень напряжения	Дифференцированная по уровням напряжения ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (руб./МВт·ч без НДС)
ВН	175,20
СН 1	394,57
СН 2	404,04
НН	823,17

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности), оказанные организацией по управлению ЕНЭС

Ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для i-го субъекта Российской Федерации потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, рублей/МВт·ч без НДС	2 142,50
--	----------

Группа максимальной мощности энергопринимающих устройств	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и установленная в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч
менее 670 кВт	633,51
от 670 кВт до 10 МВт	388,52
не менее 10 МВт	211,17

Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода (m) (руб./МВт·ч без НДС)
3,70



#### 4.2. Составляющие ставки за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет (руб/МВт без НДС)	880322,77
--	-----------

	<b>ВН</b>	<b>СН 1</b>	<b>СН 2</b>	<b>НН</b>
Дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (руб./МВт в месяц без НДС)	723 742,74	1 443 915,66	1 414 000,77	1 732 031,39

#### Тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности), оказанные организацией по управлению ЕНЭС

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации, рублей/МВт в месяц без НДС	256 086,62
--	------------





	Величина ставки, (руб./МВтч без НДС)
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определенная коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет (руб./МВтч без НДС)	0,15
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет (руб./МВтч без НДС)	325,99

Уровень напряжения	Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (руб./МВт·ч без НДС)
ВН	1 379,62
СН 1	3 383,86
СН 2	3 462,93
НН	4 829,46

Группа максимальной мощности энергопринимающих устройств	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и установленная в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч
менее 670 кВт	633,51
от 670 кВт до 10 МВт	388,52
не менее 10 МВт	211,17

Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода (m) (руб./МВт·ч без НДС)
3,70

## 5.2. Составляющие ставки за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (т), определенная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет (руб/МВт без НДС)	880322,77





	Величина ставки, (руб/МВтч без НДС)
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определенная коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет (руб/МВтч без НДС)	0,15
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет (руб/МВтч без НДС)	325,99

Уровень напряжения	Дифференцированная по уровням напряжения ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (руб./МВтч без НДС)
<b>ВН</b>	175,20
<b>СН 1</b>	394,57
<b>СН 2</b>	404,04
<b>НН</b>	823,17



Тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности), оказанные организацией по управлению ЕНЭС

Ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для i-го субъекта Российской Федерации потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, рублей/МВт·ч без НДС	2 142,50
--	----------

Группа максимальной мощности энергопринимающих устройств	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и установленная в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч
менее 670 кВт	633,51
от 670 кВт до 10 МВт	388,52
не менее 10 МВт	211,17

Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода (m) (руб./МВт·ч без НДС)
3,70

## 6.2. Составляющие ставки за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет (руб/МВт без НДС)	880322,77
--	-----------

	<b>ВН</b>	<b>СН 1</b>	<b>СН 2</b>	<b>НН</b>
Дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (руб./МВт в месяц без НДС)	723 742,74	1 443 915,66	1 414 000,77	1 732 031,39

## Тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности), оказанные организацией по управлению ЕНЭС

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации, рублей/МВт в месяц без НДС	256 086,62
--	------------