



ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15 января 2021 г.

№ 1

г. Якутск

О внесении изменений в некоторые Постановления Правления Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) в сфере электроэнергетики

В связи с допущенными техническими ошибками, руководствуясь Постановлением Правительства РС (Я) от 22.11.2007 г. № 468 «Об утверждении Положения о Государственном комитете по ценовой политике Республики Саха (Якутия)» и приказом Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от 25.05.2020 г. №21 «Об утверждении Положения о Правлении Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)», Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) **п о с т а н о в л я е т**:

1. Внести в Приложение №2 к постановлению Правления ГКЦ РС(Я) от 30.12.2020 №348 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям АО «Газпром энергосбыт» на территории Республики Саха (Якутия) на 2021 год» следующие изменения:

1.1. В пятом столбце пункта 1.3. цифры «203 527,28» заменить цифрами «203 257,28»;

1.2. В пятом столбце пункта 2.6. цифры «203 527,28» заменить цифрами «203 257,28».

2. Внести в Приложение №2 к постановлению Правления ГКЦ РС(Я) от 30.12.2020 №350 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям АО «Система» на территории Республики Саха (Якутия) на 2021 год» следующие изменения:

2.1. В пятом столбце пункта 1.3. цифры «203 527,28» заменить цифрами «203 257,28»;

2.2. В пятом столбце пункта 2.6. цифры «203 527,28» заменить цифрами «203 257,28».

3. Внести в Приложение №1 к постановлению Правления ГКЦ РС(Я) от 30.12.2020 №353 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям АО «Витимэнергосбыт» на территории Республики Саха (Якутия) на 2021 год» следующие изменения:

3.1. В пятом столбце пункта 1.3. цифры «203 527,28» заменить цифрами «203 257,28»;

3.2. В пятом столбце пункта 2.6. цифры «203 527,28» заменить цифрами «203 257,28».

4. Внести в Приложение №1 к постановлению Правления ГКЦ РС(Я) от 30.12.2020 №356 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям ООО «Русэнергоресурс» на территории Республики Саха (Якутия) на 2021 год» следующие изменения:

4.1. В пятом столбце пункта 1.3. цифры «203 527,28» заменить цифрами «203 257,28»;

4.2. В пятом столбце пункта 2.6. цифры «203 527,28» заменить цифрами «203 257,28».

5. Внести в Приложение №2 к постановлению Правления ГКЦ РС(Я) от 30.12.2020 №357 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям ООО «Русэнергосбыт» на территории Республики Саха (Якутия) на 2021 год» следующие изменения:

5.1. В пятом столбце пункта 1.3. цифры «203 527,28» заменить цифрами «203 257,28»;

5.2. В пятом столбце пункта 2.6. цифры «203 527,28» заменить цифрами «203 257,28».

6. Приложение № 1 к постановлению Правления ГКЦ РС (Я) от 30.12.2020г. № 358 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям ООО «Транснефтьэнерго» на территории Республики Саха (Якутия) на 2021 год» изложить в редакции согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

7. Внести в Приложение к постановлению Правления ГКЦ РС(Я) от 30.12.2020 №346 «Об установлении долгосрочных тарифов на электрическую энергию (мощность), вырабатываемую Энергоцентром с.Новая Кальвица Кобяйского района РС (Я) АО «Сахаэнерго» на 2021-2023 годы» следующие изменения:

7.1. В четвертом столбце пункта 2.1. цифры «2 552,08» заменить цифрами «22 814,06»;

7.2. В пятом столбце пункта 2.1. цифры «2 552,08» заменить цифрами «22 814,06».

7.3. В шестом столбце пункта 2.1. цифры «2 622,48» заменить цифрами «23 443,37»;

7.4. В седьмом столбце пункта 2.1. цифры «2 622,48» заменить цифрами «23 443,37».

7.5. В восьмом столбце пункта 2.1. цифры «2 694,96» заменить цифрами «24 091,31»;

7.6. В девятом столбце пункта 2.1. цифры «2 694,96» заменить цифрами «24 091,31».

8. Внести в Приложение №4 к постановлению Правления ГКЦ РС(Я) от 30.12.2020 №361 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям ПАО «Якутскэнерго» на 2021 год» следующие изменения:

8.1. В четвертом столбце пункта 1.1. значение «X» заменить цифрами «140,00»;

8.2. В пятом столбце пункта 1.1. значение «X» заменить цифрами «502,44»;

8.3. В четвертом столбце пункта 2.1. значение «X» заменить цифрами «140,00»;

8.4. В пятом столбце пункта 2.1. значение «X» заменить цифрами «502,44»;

8.5. В четвертом столбце пункта 3.1.1. значение «X» заменить цифрами «140,00»;

8.6. В пятом столбце пункта 3.1.1. значение «X» заменить цифрами «502,44»;

8.7. В четвертом столбце пункта 4.1.1. значение «X» заменить цифрами «140,00»;

8.8. В пятом столбце пункта 4.1.1. значение «X» заменить цифрами «502,44».

9. Приложения № 1, 2 к постановлению Правления ГКЦ РС (Я) от 30.12.2020г. № 363 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), выработанную производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, и установлении средневзвешенной стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком ПАО «Якутскэнерго» на розничных рынках электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам) на 2021 год» изложить в редакции согласно приложениям № 1, 2 к настоящему постановлению соответственно.

10. Настоящее постановление распространяется на правоотношения, возникшие с 01 января 2021 года.

11. Опубликовать настоящее постановление в официальных средствах массовой информации.

Председатель



А.Б. Винокурова

**Двухставочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
выработанную производителями электрической энергии (мощности) на
розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны
оптового рынка, и приобретаемую гарантирующим поставщиком**

N п/п	Наименование поставщика розничного рынка	Наименование генерирующих объектов	I полугодие 2021 г.		II полугодие 2021 г.	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)
1	ПАО "Якутскэнерго"	Центральные электрические сети	5 214,39	10 087 743,95	66 159,77	33 501 258,35
		Западные электрические сети	9 012,34	16 496 803,33	36 095,51	16 527 545,82
		Якутская ТЭЦ	-	-	1 291,47	2 831 878,75

Примечание:

1. Тарифы, установленные на 1 полугодие, действуют с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года (включительно).
2. Тарифы, установленные на 2 полугодие, действуют с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года (включительно).

Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), приходящейся на весь объем электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом

	I полугодие 2021 г.	II полугодие 2021 г.
Цена на электрическую энергию, руб./МВтч (без НДС)	140,00	502,44

Примечание:

1. Тарифы, установленные на 1 полугодие, действуют с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года (включительно).
2. Тарифы, установленные на 2 полугодие, действуют с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года (включительно).

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Транснефтьэнерго» по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			

$$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + T^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}} \quad \langle 1 \rangle$$

1.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)

$$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} \quad \langle 1 \rangle$$

1.3. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = T^{\text{сод_ЕНЭС}} \quad \langle 1 \rangle$$

$T^{\text{сод_ЕНЭС}}$

руб./МВт·мес

192 746,05

203 257,28

2. Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории

2.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)

$$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + T^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}} \quad \langle 2 \rangle$$

2.2. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)

$$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} \quad \langle 2 \rangle$$

2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <2>$			
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} <2>$			
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <2>$			
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T^{сод_ЕНЭС} <2>$			
	$T^{сод_ЕНЭС}$	руб./МВт · мес	192 746,05	203 257,28