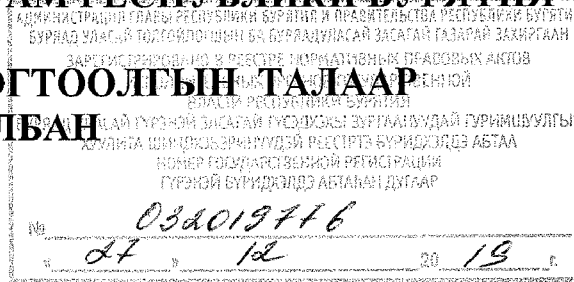




РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР
РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН

ПРИКАЗ



от 25.12.2019

№ 1/26

г. Улан-Удэ

О тарифах на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителем электрической энергии (мощности) ООО «Сибирь» в технологически изолированной территориальной энергетической системе Баунтовского эвенкийского района на территории Республики Бурятия

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», постановлением Правительства Республики Бурятия от 03.02.2005 № 29 «О Республиканской службе по тарифам Республики Бурятия» приказываю:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования производителя электрической энергии (мощности) ООО «Сибирь» в технологически изолированной территориальной энергетической системе Баунтовского эвенкийского района на территории Республики Бурятия для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и ввести в действие согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Определить размер необходимой валовой выручки производителя электрической энергии (мощности) ООО «Сибирь» в технологически изолированной территориальной энергетической системе Баунтовского эвенкийского района на территории Республики Бурятия на 2020-2022 годы, и ввести в действие согласно приложению №2 к настоящему приказу.

3. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителем электрической энергии (мощности) ООО «Сибирь» в технологически изолированной территориальной энергетической системе Баунтовского эвенкийского района на территории Республики Бурятия на 2020-2022 годы, и ввести в действие согласно приложению №3 к настоящему приказу.

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2022.

Руководитель



Б.В. Хмелёв

Долгосрочные параметры регулирования производителя электрической энергии (мощности) ООО «Сибирь» в технологически изолированной территориальной энергетической системе Баунтовского эвенкийского района на территории Республики Бурятия для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	Удельный расход топлива	Снижение удельного расхода условного топлива
					г.у.т./кВт*ч	%
1	ООО «Сибирь»	2020	12 018,62	1	419,2401	0
		2021	X	1	419,2401	0
		2022	X	1	419,2359	0,001

Необходимая валовая выручка производителя электрической энергии (мощности) ООО «Сибирь» в технологически изолированной территориальной энергетической системе Баунтовского эвенкийского района на территории Республики Бурятия методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

тыс.руб.

№ п/п	Наименование организации	Год	Необходимая валовая выручка
			тыс. руб.
1	ООО «Сибирь»	2020	41 684,36
		2021	43 052,47
		2022	44 574,15

Таблица 1. Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам энергоснабжения (купли-продажи) ООО «Сибирь» Баунтовского эвенкийского района на территории Республики Бурятия (без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Год	I полугодие					II полугодие					
				5	6	7	8	9	10	11	12	Цена (тариф)		
1	2	3	4	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	12	12	НН
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2020	-	-	-	40,57820	-	-	-	-	41,98927	-	41,98927
			2021	-	-	-	41,98927	-	-	-	-	43,28328	-	43,28328
			2022	-	-	-	43,28328	-	-	-	-	45,01450	-	45,01450
2	Трехставочный тариф			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2020	-	-	-	32,46260	-	-	-	-	-	-	33,59141
			2021	-	-	-	33,59141	-	-	-	-	-	-	34,62662
			2022	-	-	-	34,62662	-	-	-	-	-	-	36,01160
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	2020	-	-	-	40,57825	-	-	-	-	-	-	41,98927
			2021	-	-	-	41,98927	-	-	-	-	-	-	43,28328
			2022	-	-	-	43,28328	-	-	-	-	-	-	45,01450
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	2020	-	-	-	47,34129	-	-	-	-	-	-	52,48658
			2021	-	-	-	48,98748	-	-	-	-	-	-	54,10410
			2022	-	-	-	54,10410	-	-	-	-	-	-	56,26812
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток													

4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2020	-	-	32,46260	-	-	33,59141
			2021			33,59141			34,62662
			2022			34,62662			36,01160
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2020	-	-	43,28347	-	-	44,78855
			2021			44,78855			46,16883
			2022			46,16883			48,01547
5	Сумма субсидий*	млн.руб.	2020	-	-	18,08	-	-	17,29
			2021			18,70			17,82
			2022			19,27			18,53

Примечание:

<1> Средневзвешенная стоимость единицы покупки электрической энергии (мощности):

с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 34,982 руб./кВтч; с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 38,241 руб./кВтч;

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 36,283 руб./кВтч; с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 36,921 руб./кВтч;

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 37,519 руб./кВтч; с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 37,649 руб./кВтч;

* Определение размера субсидий относится к полномочиям Министерства строительства и модернизации ЖКХ Республики Бурятия (сумма субсидии носит справочный характер).

Таблица 2. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными энергоэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по договорам энергоснабжения (договорам купли-продажи), с дифференциацией по двум уровням напряжения ООО «Сибирь» Баунтовского эвенкийского района на территории Республики Бурятия

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Год	I полугодие			II полугодие			(без НДС)
				Цена (тариф)	объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения 35 кВ и выше	объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения ниже 35 кВ	объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения 35 кВ и выше	объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения ниже 35 кВ	Цена (тариф)	
1	2	3	4	5	6	7	8			
	Прочие потребители <1>			объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения 35 кВ и выше	объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения ниже 35 кВ	объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения 35 кВ и выше	объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения ниже 35 кВ			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2020	-	40,57820	-	41,98927		41,98927	
			2021	-	41,98927	-	43,28328		43,28328	
			2022	-	43,28328	-	45,01450		45,01450	
2.	Трехставочный тариф			-	-	-	-		-	

2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт-мес.	-	-	-	
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт-мес.	-	-	-	
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт-ч	-	-	-	
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.1.	- ночная зона	руб./кВт-ч	2020	32,46260	-	33,59141
			2021	33,59141	-	34,62662
			2022	34,62662	-	36,01160
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт-ч	2020	40,57825	-	41,98927
			2021	41,98927	-	43,28328
			2022	43,28328	-	45,01450
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт-ч	2020	47,34129	-	52,48658
			2021	48,98748	-	54,10410
			2022	54,10410	-	56,26812
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.1.	- ночная зона	руб./кВт-ч	2020	32,46260	-	33,59141
			2021	33,59141	-	34,62662
			2022	34,62662	-	36,01160
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт-ч	2020	43,28347	-	44,78855
			2021	44,78855	-	46,16883
			2022	46,16883	-	48,01547

Таблица 3. Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения ООО «Сибирь» Баунтовского эвенкийского района на территории Республики Бурятия

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Год	I полугодие		II полугодие	
				Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5	6		
	Прочие потребители <1>			НН	НН		
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	2020	40,57820		41,98927	
			2021	41,98927		43,28328	
			2022	43,28328		45,01450	
2.	Трехставочный тариф			-		-	

2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2020	32,46260
			2021	33,59141
			2022	34,62662
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	2020	40,57825
			2021	41,98927
			2022	43,28328
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	2020	47,34129
			2021	48,98748
			2022	54,10410
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	2020	32,46260
			2021	33,59141
			2022	34,62662
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2020	43,28347
			2021	44,78855
			2022	46,16883
				48,01547