

ДАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СИСТЕМЫ

Дата и номер версии шаблона	20.04.2020/2
Код системы	Передача ЭЭ
Сокращенное официальное наименование организации по Уставу	ФКП "НИЦ РКП"
ИНН	5042006211
Отрасль ЖКХ	Электроэнергетика
Вид деятельности	Передача электрической энергии по электрическим сетям ТСО
Метод регулирования	Метод долгосрочной индексации
Год регулирования (заявки)	2021
Период долгосрочной индексации	2020-2024
Адрес оказания услуг (системы)	X
Муниципалитет (или межмун)	Сергиево-Посадский
Режим налогообложения НДС	НДС облагается
Покупает услуги у других регулируемых обществ по тарифам	X
Поставляет населению	Нет
Является котлодержателем	Нет

Тарифное дело	12-ИТ/2020
Система	ФКП «НИЦ РКП»_5042006211_Электроэ
Куратор	Магазинникова Евгения Викторовна
Статус шаблона	Версия регулятора готова
Пересмотр ДПР	Нет

Показатели	ед. изм.	2020 год		2021 год				
		Установлено	утверждено Комитетом (версия Комитета)	Предложение организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)	% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	
Электроэнергия год	Потери	млн. кВт.ч	x	1,9460	2,019	2,0192	103,761	0,000
	Полезный отпуск	млн. кВт.ч	x	27,4808	28,308	28,3082	103,011	0,000
Мощность год	Полезный отпуск	МВт	x	4,3070	4,196	4,1961	97,425	0,000
Электроэнергия 1 полугодие	Потери	млн. кВт.ч	x	0,9730	0,980	0,9801	100,730	0,000
	Полезный отпуск	млн. кВт.ч	x	13,7404	13,826	13,8260	100,623	0,000
Мощность 1 полугодие	Полезный отпуск	МВт	x	4,3911	4,097	4,0971	93,305	0,000
Электроэнергия 2 полугодие	Потери	млн. кВт.ч	x	0,9730	1,039	1,0391	106,793	0,000
	Полезный отпуск	млн. кВт.ч	x	13,7404	14,482	14,4822	105,399	0,000
Мощность 2 полугодие	Полезный отпуск	МВт	x	4,2229	4,295	4,2951	101,709	0,000
Пропорция 1 полугодие			x	0,5000	0,488	0,488	97,682	0,000
УЕ		о.е.	569,986	568,400	569,986	568,397	99,999	-1,589
НВВ на содержание		тыс. руб.	x	10 082,059	14 932,093	7 418,777	73,584	-7 513,315
НВВ на содержание в 1 полугодии		тыс. руб.	x	5 041,029	7 292,979	3 623,403	71,878	-3 669,576
НВВ на содержание во 2 полугодии		тыс. руб.	x	5 041,029	7 639,114	3 795,374	75,290	-3 843,739
Затраты на покупку потерь к возмещению в котле		тыс. руб.	x	5 451,648	5 684,170	5 620,780	103,102	-63,390
Затраты на покупку потерь в 1 полугодии к возмещению в котле		тыс. руб.	x	2 763,818	2 707,542	2 670,957	96,640	-36,584
Затраты на покупку потерь во 2 полугодии к возмещению в котле		тыс. руб.	x	2 687,830	2 976,628	2 949,823	109,747	-26,805
1 полугодие	Индивидуальный тариф на содержание сетей	руб./МВт месяц	196 080,443	196 080,443	296 673,833	147 397,421	75,172	-149 276,412
	Индивидуальный тариф на покупку потерь	руб./МВт ч	193,441	193,441	195,830	193,184	99,867	-2,646
	Одноставочный тариф	руб./МВт месяц	0,555	0,555	0,723	0,455	81,982	-0,268
2 полугодие	Индивидуальный тариф на содержание сетей	руб./МВт месяц	196 080,443	196 080,443	296 431,493	147 276,930	75,110	-149 154,563
	Индивидуальный тариф на покупку потерь	руб./МВт ч	195,614	195,614	205,537	203,686	104,126	-1,851
	Одноставочный тариф	руб./МВт месяц	0,557	0,557	0,733	0,466	83,662	-0,267

ДАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СИСТЕМЫ

Дата и номер версии шаблона	20.04.2020/2
Код системы	Передача ЭЭ
Сокращенное официальное наименование организации по Уставу	ФКП "НИЦ РКП"
ИНН	5042006211
Отрасль ЖКХ	Электроэнергетика
Вид деятельности	Передача электрической энергии
Метод регулирования	метод долгосрочной
Год регулирования (заявки)	2021
Период долгосрочной индексации	2020
Адрес оказания услуг (системы)	X
Муниципалитет (или межмун)	Сергиево-
Режим налогообложения НДС	НДС облагается
Покупает услуги у других регулируемых обществ по тарифам	X
Поставляет населению	Нет
Является котлодержателем	Нет

КАЛЬКУЛЯЦИЯ ТАРИФОВ

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2021 год
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита
1	2	3	10
Основные параметры			
1	Необходимая валовая выручка на содержание сети до корректировки	тыс. руб.	6 793,12
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	5 460,96
	Коэффициент индексации операционных расходов		1,026
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 332,16
2	Корректировка НВВ	тыс. руб.	625,65
3	НВВ на содержание электрических сетей	тыс. руб.	7 418,78
4	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	5 620,78
5	НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	13 039,56
6,0000	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	28,3082
6,1000	полезный отпуск электроэнергии с 01.01.по 30.06	млн. кВтч	13,8260
6,2000	полезный отпуск электроэнергии с 01.07 по 31.12	млн. кВтч	14,4822
7,0000	Потери	млн. кВтч	2,0192
7,1000	потери электроэнергии с 01.01.по 30.06	млн. кВтч	0,9801
7,2000	потери электроэнергии с 01.07 по 31.12	млн. кВтч	1,0391
8,0000	Полезный отпуск мощности	МВт	4,0971
8,1000	полезный отпуск мощности с 01.01.по 30.06	МВт	4,0971
8,2000	полезный отпуск мощности с 01.07 по 31.12	МВт	4,0971
Расшифровки основных параметров			
	Операционные расходы	тыс. руб.	5 460,96
	Производственные расходы	тыс. руб.	4 085,33
	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	482,15
	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг производственного характера	тыс. руб.	0,00
	Расходы на оплату труда, всего	тыс. руб.	3 218,48
	Расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПР)	тыс. руб.	0,00

	Численность ОПР	чел	0,00
	Средняя заработная плата ОПР	руб. мес	0,00
	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала (АУП)	тыс. руб.	0,00
	Численность АУП	чел	0,00
	Средняя заработная плата АУП	руб. мес	0,00
	Ремонтные расходы	тыс. руб.	384,69
	расходы на текущий ремонт производственных фондов	тыс. руб.	0,00
	расходы на капитальный ремонт производственных фондов	тыс. руб.	0,00
	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 203,89
	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями общехозяйственного и управленческого характера	тыс. руб.	1 183,97
	Расходы на услуги связи	тыс. руб.	0,00
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс. руб.	0,00
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	0,00
	Расходы на консультационные услуги	тыс. руб.	0,00
	Расходы на услуги транспорта	тыс. руб.	0,00
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00
	Расходы на командировки	тыс. руб.	0,00
	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	0,00
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	19,93
	Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00
	Содержание зданий и помещений	тыс. руб.	0,00
	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	0,00
	Прочие операционные расходы	тыс. руб.	0,00
	Экономически обоснованные расходы из прибыли	тыс. руб.	171,74
	Экономически обоснованные расходы на социальные нужды	тыс. руб.	171,74
	Прочие экономически обоснованные расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00
	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 332,16
	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00
	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00
	Налоги и сборы	тыс. руб.	147,28
	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00
	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	119,44
	Земельный налог	тыс. руб.	27,84
	Транспортный налог	тыс. руб.	0,00
	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00
	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00
	Аренда имущества	тыс. руб.	0,00
	Аренда муниципальной и государственной собственности	тыс. руб.	0,00
	Аренда частной собственности	тыс. руб.	0,00
	Концессионная плата	тыс. руб.	0,00
	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00
	Аренда земельных участков	тыс. руб.	0,00

	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00
	Экономически обоснованные расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00
	Капитальные расходы	тыс. руб.	0,00
	Средства на возврат инвестиционных займов	тыс. руб.	0,00
	Средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс. руб.	0,00
	Амортизация	тыс. руб.	189,32
	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	189,32
	Амортизация основных средств непромышленного назначения	тыс. руб.	0,00
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	995,56
	Расходы, связанные с реализацией функций ИСУ (п.5 ст.37 35-ФЗ), не относящиеся к капитальным вложениям, понесенные до начала очередного долгосрочного периода регулирования		0,00
	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00
	Корректировка НВВ	тыс. руб.	625,65
	Корректировка неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.	тыс. руб.	-9,44
	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений	тыс. руб.	-444,66
	Корректировка расходов, связанных с реализацией функций ИСУ	тыс. руб.	0,00
	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	926,71
	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	5,96
	Корректировка НВВ очередной год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00
	Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в т.ч. по результатам проверки хоз.деятельности, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала ДПР	тыс. руб.	0,00
	Корректировка НВВ, связанная с обеспечением соответствия уровня тарифов организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров	тыс. руб.	147,09
	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии	тыс. руб.	0,00
	Корректировка НВВ по иным причинам	тыс. руб.	0,00
	Дополнительно полученный доход, возникший вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии	тыс. руб.	0,00