

Расчет НВВ, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям ООО "Техносервис-ПЭ"

Расчет коэффициента индексации

		2018	2019	2020	2021
индекс потребительских цен	%	3,7%	4,6%	3,0%	3,7%
индекс эффективности подконтрольных расходов	%	3%	3%	3%	3%
количество активов (предложение ТСО)	у.е.	-	3771,42	3911,71	
количество активов	у.е.	2324,80	3621,90	3911,71	3911,71
индекс изменения количества активов	%	0,55%	41,85%	6,00%	0,00%
коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	%	75%	75%	75%	75%
максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
итого коэффициент индексации		1,0115	1,4392	1,0591	1,0059

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Предложение организации на 2020 год	Предложение МТРЕ на 2020 год	Отклонение от варианта ТСО	Рост к 2019 г., %	Причины отклонения
1	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	24250,87	24156,30	-94,57	5,91	В соответствии с п. 11 приказа ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	9856,03	7214,68	-2641,35	2,32	
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.					
2.2	Теплоэнергия	тыс. руб.					
2.3	Аренда, всего	тыс. руб.	6569,64	4190,83	-2378,81	1,06	Аренда офисного помещения и транспортного средства, подтвержденная обосновывающими документами
2.3.1	в том числе аренда объектов электро-сетевого комплекса	тыс. руб.	5561,51	3357,26	-2204,25	-6,29	В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) исходя из амортизационных отчислений и налогов арендодателей, связанных с владением имущества
2.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.1	плата за землю	тыс. руб.					
2.4.2	Налог на имущество	тыс. руб.					
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.					
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс. руб.	3018,29	2963,86	-54,43	5,45	С учетом фактической ставки за 2018 год - 29,87%
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	268,10	60,00	-208,10	0,00	Расходы на услуги банков, подтвержденные обосновывающими документами. Не учтены расходы по обслуживанию заемных средств в связи с отсутствием экономической обоснованности
2.7	Налог на прибыль, в том числе:	тыс. руб.					
2.7.1	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.					
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.			0,00	-100,00	
2.9	Амортизация ОС	тыс. руб.					
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.					
2.11	Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.					
2.12	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	%	0,0%	0,0%			
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс. руб.	17218,78	7083,87	-10134,91	-11458,26	
3.1	корректировка подконтрольных расходов	тыс. руб.	4736,16	4335,75	-400,41	100,00	
3.2	корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	тыс. руб.	2168,19	1,63	-2166,56	-101,01	
3.3	корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	4648,07	0,00	-4648,07	-100,00	В соответствии с п. 11 приказа ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
3.4	корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	2741,03	2746,49	5,46	395,35	
3.5	корректировка в связи с уровнем исполнения инвестпрограммы	тыс. руб.	2925,33	0,00	-2925,33	0,00	
3.6	корректировка НВВ на содержание сетей с учетом достижения показателей качества и надежности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	51325,68	38454,86	-12870,82	29,05	
6	Рост НВВ к предыдущему году		72,25%	29,05%			

Приложение 4.5.2

к выписке из протокола заседания

Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области

от 12 декабря 2019 г. № 93

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области, с долгосрочным периодом регулирования 2017-2021 гг. на период 2018-2021 гг.

№ п/п	Наименование сетевой организации	1 полугодие 2017		2 полугодие 2017		1 полугодие 2018		2 полугодие 2018		1 полугодие 2019		2 полугодие 2019		1 полугодие 2020		2 полугодие 2020		1 полугодие 2021		2 полугодие 2021	
		Длительность периода регулирования, лет	Средняя стоимость электроэнергии, руб./кВт.ч	Длительность периода регулирования, лет	Средняя стоимость электроэнергии, руб./кВт.ч	Длительность периода регулирования, лет	Средняя стоимость электроэнергии, руб./кВт.ч	Длительность периода регулирования, лет	Средняя стоимость электроэнергии, руб./кВт.ч	Длительность периода регулирования, лет	Средняя стоимость электроэнергии, руб./кВт.ч	Длительность периода регулирования, лет	Средняя стоимость электроэнергии, руб./кВт.ч	Длительность периода регулирования, лет	Средняя стоимость электроэнергии, руб./кВт.ч	Длительность периода регулирования, лет	Средняя стоимость электроэнергии, руб./кВт.ч	Длительность периода регулирования, лет	Средняя стоимость электроэнергии, руб./кВт.ч	Длительность периода регулирования, лет	Средняя стоимость электроэнергии, руб./кВт.ч
1	Филиал ОАО «АК ВСК» Челябинская область - филиал ОАО «АК ВСК» Челябинская область	10	224,16	11	0,3190	12	194,441,00	13	224,16	14	0,3190	15	194,441,00	16	224,16	17	0,3190	18	194,441,00	19	224,16
2	Филиал ОАО «АК ВСК» Челябинская область - филиал ОАО «АК ВСК» Челябинская область	10	224,16	11	0,3190	12	194,441,00	13	224,16	14	0,3190	15	194,441,00	16	224,16	17	0,3190	18	194,441,00	19	224,16
3	Филиал ОАО «АК ВСК» Челябинская область - филиал ОАО «АК ВСК» Челябинская область	10	224,16	11	0,3190	12	194,441,00	13	224,16	14	0,3190	15	194,441,00	16	224,16	17	0,3190	18	194,441,00	19	224,16
4	Филиал ОАО «АК ВСК» Челябинская область - филиал ОАО «АК ВСК» Челябинская область	10	224,16	11	0,3190	12	194,441,00	13	224,16	14	0,3190	15	194,441,00	16	224,16	17	0,3190	18	194,441,00	19	224,16
5	Филиал ОАО «АК ВСК» Челябинская область - филиал ОАО «АК ВСК» Челябинская область	10	224,16	11	0,3190	12	194,441,00	13	224,16	14	0,3190	15	194,441,00	16	224,16	17	0,3190	18	194,441,00	19	224,16
6	Филиал ОАО «АК ВСК» Челябинская область - филиал ОАО «АК ВСК» Челябинская область	10	224,16	11	0,3190	12	194,441,00	13	224,16	14	0,3190	15	194,441,00	16	224,16	17	0,3190	18	194,441,00	19	224,16
7	Филиал ОАО «АК ВСК» Челябинская область - филиал ОАО «АК ВСК» Челябинская область	10	224,16	11	0,3190	12	194,441,00	13	224,16	14	0,3190	15	194,441,00	16	224,16	17	0,3190	18	194,441,00	19	224,16
8	Филиал ОАО «АК ВСК» Челябинская область - филиал ОАО «АК ВСК» Челябинская область	10	224,16	11	0,3190	12	194,441,00	13	224,16	14	0,3190	15	194,441,00	16	224,16	17	0,3190	18	194,441,00	19	224,16
9	Филиал ОАО «АК ВСК» Челябинская область - филиал ОАО «АК ВСК» Челябинская область	10	224,16	11	0,3190	12	194,441,00	13	224,16	14	0,3190	15	194,441,00	16	224,16	17	0,3190	18	194,441,00	19	224,16
10	Филиал ОАО «АК ВСК» Челябинская область - филиал ОАО «АК ВСК» Челябинская область	10	224,16	11	0,3190	12	194,441,00	13	224,16	14	0,3190	15	194,441,00	16	224,16	17	0,3190	18	194,441,00	19	224,16

Примечание: Организации применяют общий режим налогообложения и являются плательщиками НДС

*Примечание: Организация применяет упрощенную систему налогообложения и не признаются плательщиками НДС в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 4.5.2.3

к выписке из протокола заседания Правления
Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 12 декабря 2019 г. № 93

**Данные о величине затрат, полезном отпуске энергии, мощности и нормативном технологическом расходе (потерях) электрической энергии
на ее передачу по сегментам ТСО на 2020 г.**

без НДС										
Сетевая организация	Стоимость покупки потерь*, руб/кВтч	Полезный отпуск на сторону, тыс. кВт ч	Ср.месячная мощность за период, МВт	Потери, тыс. кВт ч	Ставка содерж. (руб./МВт* мес.)	Ставка потерь (руб./ МВт*ч)	Одност. тариф (руб./ кВт*ч)	НВВ содержания, тыс.руб	НВВ потерь, тыс.руб	НВВ всего, тыс.руб
ООО "Техносервис ПЭ"		115 395,80	17,5054	9 132,60				38454,86	23655,54	62110,40
1 полугодие	2,59023	57 549,60	17,4604	4 545,60	183534	204,59	0,53869	19227,43	11774,15	31001,58
2 полугодие	2,59023	57 846,20	17,5504	4 587,00	182592	205,40	0,53778	19227,43	11881,39	31108,82

Приложение 4.2.1.
к выписке из протокола заседания
Правления Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 12 декабря 2019 г. № 93

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	Муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства	2017	60 425,78
		2018	59 182,98
		2019	60 958,22
		2020	64 015,89
		2021	64 114,50
3	ООО «АТЭК74»	2017	5 119,22
		2018	9 065,67
		2019	12 600,67
		2020	26 149,09
		2021	5 225,07
5	ООО «КЕММА»	2017	6 672,92
		2018	11 209,96
		2019	12 042,73
		2020	14 678,86
		2021	3 187,03
6	ООО «Металлстрой»	2017	3 625,61
		2018	5 073,96
		2019	7 483,63
		2020	5 073,96
		2021	3 644,01
7	ООО «ОЭСК-Челябинск»	2017	11 669,64
		2018	12 464,99
		2019	13 886,36
		2020	13 809,21
		2021	11 291,17
9	ООО «ТДК»	2017	53 774,19
		2018	61 557,99
		2019	62 091,94
		2020	65 251,85
		2021	45 618,15
10	ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»	2017	20 581,20
		2018	38 454,86
		2019	29 798,00
		2020	38 454,86
		2021	21 208,95
11	ООО «Трансэнерго»	2017	20 365,92
		2018	19 855,44
		2019	21 610,28
		2020	19 855,44
		2021	21 072,82
13	ООО «Электро ТК»	2017	12 124,97
		2018	17 165,97
		2019	18 196,08
		2020	18 324,92
		2021	12 057,25