

1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	6 625,00	x ⁶	x ⁶	x ⁶	x ⁶	x ⁶	x ⁶
2. Показатели рентабельности организации									
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	10%	x ⁶	x ⁶	x ⁶	x ⁶	x ⁶	x ⁶
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации									
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	x	x	x	x	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	16,24	15,82	15,40	15,45	15,53	15,61	15,69
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ^{3,5}	тыс. кВт·ч	92 951,00	101 859,10	94 029,00	94 350,93	94 810,07	95 311,52	95 815,08
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы. Норматив на 2018-2024 гг. не утверждался) ³	процент	6,0066	6,595	6,595	6,595	6,595	6,595	6,595
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		<p>Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности Экспериментально-производственного комбината УрФУ на 2017-2021 годы. Раздел передача и распределение электрической энергии. Соответствует требованиям к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Свердловской области, утвержденным постановлением РЭК Свердловской области от 25 августа 2010 года № 100-ПК (письмо РЭК Свердловской области от 28.04.2017 г. № 10-11/1812</p>				<p>Идет разработка проекта изменений в соответствующую программу на период 2022-2024 г.</p>		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего									
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	67 789,42	70 009,95	73 001,23	75 537,90	67 796,10	67 232,10	68 897,18
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	43 146,31	45 332,40	46 882,36	48 270,07	49 698,87	51 169,96	52 684,59
	в том числе:								
	оплата труда		14 688,58	14 827,74	15 331,88	15 785,71	16 252,96	16 734,05	17 229,38
	ремонт основных фондов		14 303,07	16 290,47	16 844,35	17 342,94	17 856,29	18 384,84	18 929,03
	материальные затраты		230,23	188,16	203,21	209,23	215,42	221,80	228,36
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	43 146,31	45 332,40	46 882,36	48 270,07	49 698,87	51 169,96	52 684,59

4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-85,40	2 654,18	1 342,04	2 181,20	2 181,20	0,00	0,00	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	10 725,00	11 765,00	12 705,00	13 316,00	x	x	x	
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области от 22.09.2017 № 321				Идет разработка проекта изменений в соответствующую программу на период 2022-2024 г.			
<i>Справочно:</i>										
	Объем условных единиц ³	у.е.	1452,692	1390,818	1452,692	1452,692	1452,692	1452,692	1452,692	
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	29,70	32,59	32,27	33,23	34,21	35,22	36,27	
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности										
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	33	x ⁶	x ⁶	x ⁶	x ⁶	x ⁶	x ⁶	
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	37,09	x ⁶	x ⁶	x ⁶	x ⁶	x ⁶	x ⁶	
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое соглашение по организациям, находящимся в ведении Министерства образования и науки Российской Федерации, на 2018 - 2020 годы" (утв. Минобрнауки России, Профсоюзом работников народного образования и науки РФ 06.12.2017)				x			
<i>Справочно:</i>										
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	x ⁷	x ⁶	x ⁶	x ⁶	x ⁶	x ⁶	x ⁶	
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	x ⁸	x ⁶	x ⁶	x ⁶	x ⁶	x ⁶	x ⁶	

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

⁵ Указан уровень потерь, учтенный при утверждении тарифов на услуги по передаче

⁶ В решении об утв. тарифов на 2015-2019 гг. органом регулирования не указаны

⁷ Организация является автономным учреждением, уставного капитала для данной орг.-прав. формы не предусмотрено

⁸ Анализ не проводился

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2019 г.)		Предложения на расчетный период регулирования 2020		Предложения на расчетный период регулирования 2021		Предложения на расчетный период регулирования 2022		Предложения на расчетный период регулирования 2023		Предложения на расчетный период регулирования 2024	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий															
1.1.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)															
1.1.1.	двухставочный тариф															
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	329 880	329 880	365 057	365 057	395 066	395 066	407 357	407 357	363 811	363 811	358 888	358 888	365 853	365 853
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч	148	148	165	165	171	171	178	178	183	183	189	189	195	195
1.1.2.	одноставочный тариф	руб./МВт-ч	0,802	0,794	831	831	948	948	1 129	1 129	1 037	1 037	1 032	1 032	1 054	1 054

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования

№ п/п	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
		млн. руб.	%	%	%	%	Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети
1	2020	46,882	-	-	-	6,595	0,018151	0,051220	1
2	2021	x	1	0,75	-	6,595	0,017878	0,050452	1
3	2022	x	1	0,75	-	6,595	0,017610	0,049695	1
4	2023	x	1	0,75	-	6,595	0,017346	0,048950	1
5	2024	x	1	0,75	-	6,595	0,017086	0,048215	1