

Сведения о регулируемой организации

№ п/п	Требуемая информация	Данные об организации
1.	Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	Акционерное общество "Акционерная компания "Туламашзавод"
2.	Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	АО "АК "Туламашзавод"
3.	Наименование (описание) обособленного подразделения	
4.	ОГРН	1027100507114
5.	Код по ОКПО	7514340
6.	ОКОПФ	12267
7.	Адрес организации:	
	юридический адрес	30002, г.Тула, ул.Мосина, д.2
	фактический адрес (месторасположение)	30002, г.Тула, ул.Мосина, д.2
8.	Телефон организации	(4872) 50-51-89
9.	e-mail	sekretar@tulamash.ru
10.	Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	www.tulamash.ru
11.	Плательщик НДС	да
12.	ИНН/КПП	7106002836/785050001
13.	Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице:	
	Наличие	нет
	Сведения о доле, %	0
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	частная
14.	ФИО руководителя организации	Н.С.Степанов
	контактный телефон/факс	
	e-mail	sekretar@tulamash.ru
15.	ФИО начальника ПЭО	С.В. Галактионов
	контактный телефон/факс	(4872) 30-72-57
16.	ФИО ответственного за электрохозяйство	И.А. Борисов
	контактный телефон/факс	(4872) 32-12-03
17.	ФИО главного бухгалтера	Н.В. Михалев
	контактный телефон/факс	(4872) 55-70-07
18.	ФИО непосредственного исполнителя	Е.В. Оводкова
	контактный телефон/факс	(4872) 32-12-44
	e-mail	energ@tulamash.ru

Сведения о деятельности регулируемой организации

№ п/п	Требуемая информация	Информация
1.	Является ли деятельность по передаче электрической энергии профильным видом деятельности	нет
2.	Наличие нерегулируемых (других регулируемых, кроме передачи электроэнергии) видов деятельности (указать)	услуга по теплоснабжению; услуга по водоснабжению технической водой
3.	Регион оказания регулируемых услуг	Тульская область
4.	Реквизиты решения, которым установлены действующие тарифы в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность	
	вид	Постановление
	наименование	Комитета Тульской области по тарифам
	номер	№ 38/6
	дата принятия	от 24.12.2020г.
	URL-ссылка на решение	
5.	Действующие индивидуальные тарифы (по полугодиям)	
	ставка на содержание сетей (1 полугодие / 2 полугодие)	25271,46 / 25271,39
	ставка на по оплате потерь (1 полугодие / 2 полугодие)	67,07 / 71,02
	одноставочный тариф (1 полугодие / 2 полугодие)	0,14345 / 0,17050
6.	Метод регулирования цен (тарифов)	Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки
7.	Период регулирования	2022-2026
8.	Сведения об утвержденной инвестиционной программе и программе энергосбережения	
	срок реализации инвестиционной программы/ программы энергосбережения	
	реквизиты решения, которым утверждена инвестиционная программа	
	URL-ссылка на утвержденную инвестиционную программу	
	URL-ссылка на утвержденную программу энергосбережения	
9.	Оказывает ли регулируемая организация услуги по технологическому присоединению	ла
10.	Является ли регулируемая организация участником Отраслевого тарифного соглашения (да/нет с указанием отрасли)	нет
11.	Наличие в учетной политике регулируемой организации принципов разделения доходов и расходов по видам деятельности (по регулируемым видам деятельности и прочим видам деятельности) и территориальному делению (в случае осуществления деятельности в нескольких регионах РФ)	нет
	реквизиты приказа об утверждении Учетной политики	Приказ № 198 от 30.12.2020г.
	пункты Учетной политики, содержащие сведения о принципах раздельного учета	

Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки), **подлежит раскрытию на официальных сайтах** регулируемых организаций или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, и **(или) в периодическом печатном издании**, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, - **за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней**, содержащего такую информацию. (п. 9 Постановления Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии":)

В случае если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования , подлежащих регулированию или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования **Регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа).**

**Критерии
отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям
(утв. постановлением Правительства РФ от 28 февраля 2015 г. N 184)**

АО "АК "Туламашзавод"

№ п./п.	Наименование показателя	Ед. измерения	По данным организации	Представляемые обосновывающие материалы
1	2	3	4	6
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	МВА	130,00	Согласно пункта 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178: К заявлениям, направленным в соответствии с пунктами 12, 14 и 16 настоящих Правил, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прилагают следующие обосновывающие материалы: ... 13) документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и (или) договоров на осуществление регулируемой деятельности (при реорганизации юридического лица - передаточные акты); ... 15) справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанная руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенная печатью заявителя; 16) утвержденные руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенные печатью заявителя (при наличии печати) схемы соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям" (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям).
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше;	км	19,90	
	35 кВ;	км		
	1 - 20 кВ;	км	19,71	
	ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	км	0,19	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	x	-	
4.	4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	x	(4872) 32-11-32	
5.	5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	x	www.tulamash.ru	
6.	6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	x	-	

Руководитель организации

Н.С.Степанов

**Долгосрочные параметры регулирования
АО "АК "Туламашзавод"**

Год	Долгосрочные параметры регулирования по данным организации						
	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов, %	Уровень потерь, %	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электроэнергии на точку поставки (PSaidi), час	Показатель средней частоты прекращения передачи электроэнергии на точку поставки (PSaifi), шт	Показатель уровня качества оказываемых услуг (Птпр)
1	2	3	4	5	6	7	8
2022	21 768,55	1,00%	75	2,07	0	0	1
2023	х	1,00%	75	2,07	0	0	1
2024	х	1,00%	75	2,07	0	0	1
2025	х	1,00%	75	2,07	0	0	1
2026	х	1,00%	75	2,07	0	0	1

Руководитель организации

Н.С.Степанов

**Динамика производственных показателей за 2017-2022 гг.
АО "АК "Туламашзавод"**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		
			Утверждено	Факт по данным организации	Утверждено	Ожидается по данным организации	Предложение организации								
													Всего за год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	7	8	10	11	13	14	16	17	19	20	21
Электроэнергия															
1	Поступление в сеть	млн.кВт.ч	128,7040	119,2154	126,7814	120,3572	122,5448	129,0461	134,5202	109,6328	129,4290	121,0702	121,0702	62,0933	58,9769
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВт.ч	2,6663	2,4678	2,6244	2,4914	2,5370	2,6713	2,7846	2,2694	2,9712	2,5061	2,5061	1,2851	1,2210
2.1	собственное потребление	млн.кВт.ч	1,1580	1,0483	1,1560	1,0610	1,0890	1,1047	1,0888	0,9872	1,4046	1,1046	1,1046	0,5546	0,5500
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВт.ч	1,5083	1,4195	1,4684	1,4304	1,4480	1,5666	1,6958	1,2822	1,5666	1,4015	1,4015	0,7305	0,6710
3	Относительные потери	%	2,0717	2,0700	2,0700	2,0700	2,0703	2,0700	2,0700	2,0700	2,2956	2,0700	2,0700	2,0696	2,0703
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВт.ч	126,0377	116,7476	124,1570	117,8658	120,0078	126,3748	131,7356	107,3634	126,4578	118,5641	118,5641	60,8082	57,7559
4.1	собственного потребления	млн.кВт.ч	54,6813	49,5942	54,6813	50,1927	51,5114	52,2608	51,5112	46,7023	52,2568	52,2609	52,2609	26,2490	26,0119
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВт.ч	71,3564	67,1534	69,4757	67,6732	68,4964	74,1140	80,2244	60,6611	74,1149	66,3032	66,3032	34,5592	31,7440
Мощность															
5	Поступление в сеть	МВт	33,9222	30,9983	33,9222	31,2291	33,9222	32,0402	33,9223	33,9237	33,9237	33,9237	33,9237	33,9237	33,9237
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,7022	0,6416	0,7022	0,6464	0,7022	0,6632	0,7022	0,7022	0,7022	0,7022	0,7022	0,7022	0,7022
6.1	собственное потребление	МВт	0,2558	0,1952	0,2558	0,2000	0,2558	0,2168	0,2558	0,2558	0,2558	0,2558	0,2558	0,2558	0,2558
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,4464	0,4464	0,4464	0,4464	0,4464	0,4464	0,4464	0,4464	0,4464	0,4464	0,4464	0,4464	0,4464
7	Относительные потери	%	2,0700	2,0698	2,0700	2,0699	2,0700	2,0699	2,0700	2,0699	2,0699	2,0699	2,0699	2,0699	2,0699
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	33,2200	30,3567	33,2200	30,5827	33,2200	31,3770	33,2201	33,2215	33,2215	33,2215	33,2215	33,2215	33,2215
8.1	собственного потребления	МВт	12,1000	9,2367	12,1000	9,4627	12,1000	10,2570	12,1000	12,1015	12,1015	12,1015	12,1015	12,1015	12,1015
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	21,1200	21,1200	21,1200	21,1200	21,1200	21,1200	21,1200	21,1200	21,1200	21,1200	21,1200	21,1200	21,1200
9	Заявленная мощность	МВт	33,2200	30,3567	33,2200	30,5827	33,2200	31,3770	33,2200	33,2215	33,2215	33,2215	33,2215	37,7308	42,2400
9.1	собственное потребление	МВт	12,1000	9,2367	12,1000	9,4627	12,1000	10,2570	12,1000	12,1015	12,1015	12,1015	12,1015	16,6108	21,1200
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	21,1200	21,1200	21,1200	21,1200	21,1200	21,1200	21,1200	21,1200	21,1200	21,1200	21,1200	21,1200	21,1200
10	Количество активов	у.е.	329,25	446,09	356,92	446,09	356,92	480,29	356,92	535,29	356,92	570,79	570,79	570,79	570,79

Руководитель организации

Н.С.Степанов

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор в период с 2019 по 2026 годы

АО "АК "Туламашзавод"

Напряж е, кВ	Колличес тво цепей на опоре	Материал опор	Наименование	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен ность	Объем условных единиц	Протяжен ность	Объем условных единиц	Протяжен ность	Объем условных единиц	Протяжен ность	Объем условных единиц	Протяжен ность	Объем условных единиц	Протяжен ность	Объем условных единиц	Протяжен ность	Объем условных единиц	Протяжен ность	Объем условных единиц	Протяжен ность	Объем условных единиц		
				у.е./100км	км	у.е.	ед.изм.	у.е.	ед.изм.	у.е.	км	у.е.	км	у.е.	км	у.е.	км	у.е.	км	у.е.	км	у.е.	км	у.е.
				2019 год факт		2020 год утверждено		2020 год факт по данным организации		2021 год утверждено		2022 год план по данным организации		2023 год план по данным организации		2024 год план по данным организации		2025 год план по данным организации		2026 год план по данным организации				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
ВЛЭП	1150	-	металл	ВЛЭП-1150кВ-металл	800,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
		1	металл	ВЛЭП-750кВ-цепей:1-металл	600,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
	400-500	-	металл	ВЛЭП-400-500кВ-цепей:1-металл	400,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
		1	ж/бетон	ВЛЭП-400-500кВ-ж/бетон	300,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
	330	-	металл	ВЛЭП-330кВ-цепей:1-металл	230,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
		1	ж/бетон	ВЛЭП-330кВ-ж/бетон	170,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
		2	-	металл	ВЛЭП-330кВ-цепей:2-металл	290,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00
			ж/бетон	ВЛЭП-330кВ-ж/бетон	210,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
	220	-	дерево	ВЛЭП-220кВ-цепей:1-дерево	260,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
		1	ж/бетон	ВЛЭП-220кВ-ж/бетон	140,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
		2	-	металл	ВЛЭП-220кВ-цепей:2-металл	270,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00
			ж/бетон	ВЛЭП-220кВ-ж/бетон	180,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
	110-150	-	дерево	ВЛЭП-110-150кВ-цепей:1-дерево	180,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
		1	ж/бетон	ВЛЭП-110-150кВ-ж/бетон	130,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
	2	-	металл	ВЛЭП-110-150кВ-цепей:2-металл	190,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
		ж/бетон	ВЛЭП-110-150кВ-ж/бетон	160,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
КЛЭП	220	-	-	КЛЭП-220кВ	3 000,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
	110	-	-	КЛЭП-110кВ	2 300,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
ВН, всего	Итого:					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ВЛЭП	35	-	дерево	ВЛЭП-35кВ-цепей:1-дерево	170,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
		1	ж/бетон	ВЛЭП-35кВ-ж/бетон	120,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
		2	-	металл	ВЛЭП-35кВ-цепей:2-металл	180,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
			ж/бетон	ВЛЭП-35кВ-ж/бетон	150,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
	1 - 20	-	дерево	ВЛЭП-1-20кВ-дерево	160,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
		ж/бетон, металл	ВЛЭП-1-20кВ-дерево на ж/б пасынках	140,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00
-	-	-	металл	ВЛЭП-1-20кВ-ж/бетон,металл	110,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
КЛЭП	20-35	-	-	КЛЭП-20-35кВ	470,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
КЛЭП	3 - 10	-	-	КЛЭП-3-10кВ	350,00	19,71	68,98	19,71	68,98	19,71	68,98	19,71	68,98	19,71	68,98	19,71	68,98	19,71	68,98	19,71	68,98	19,71	68,98	
СН-1, всего	Итого:					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
СН-2, всего	Итого:					19,71	68,98	19,71	68,98	19,71	68,98	19,71	68,98	19,71	68,98	19,71	68,98	19,71	68,98	19,71	68,98	19,71	68,98	
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	ВЛЭП-0,4кВ-дерево	260,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
		1	ж/бетон, металл	ВЛЭП-0,4кВ-дерево на ж/б пасынках	220,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
		-	ж/бетон, металл	ВЛЭП-0,4кВ-ж/бетон,металл	150,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	КЛЭП-до1кВ	270,00	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	
НН, всего	Итого:					0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	
Итого по уровням напряжения:	ВН				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	СН1				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	СН2				19,71	68,98	19,71	68,98	19,71	68,98	19,71	68,98	19,71	68,98	19,71	68,98	19,71	68,98	19,71	68,98	19,71	68,98	19,71	68,98
	НН				0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51	0,19	0,51
ВСЕГО:					19,90	69,49	19,90	69,49	19,90	69,49	19,90	69,49	19,90	69,49	19,90	69,49	19,90	69,49	19,90	69,49	19,90	69,49	19,90	69,49

Руководитель организации

Н.С.Степанов

Фактические расходы за 2017-2021 гг.

АО "АК "Туламашзавод"

№ п/п	Наименование статей	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
		Утверждено	Факт по данным организации	Утверждено	Ожидается по данным организации						
1	2	3	4	6	7	9	10	12	13	15	16
1.	Подконтрольные расходы	6430,50	8622,06	6592,53	9784,63	6413,08	14002,77	6143,09	18770,49	5918,74	20382,91
1.1.	Вспомогательные материалы							0,00	513,47	0,00	538,40
1.2.	Расходы на оплату труда	2679,03	4081,30	2746,53	4850,80	2671,77	5470,50	2559,29	10614,64	2465,82	11676,10
1.3	Ремонт основных фондов	3089,13	3356,00		3250,00	3080,76	7277,20	2951,06	6575,70	2843,29	7028,00
1.4	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, в том числе:	649,32	1167,81	3832,65	1668,00	647,56	1234,42	620,30	811,07	597,64	843,00
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	443,28	726,25	3832,65	1300,65	442,08	896,33	423,47	12,94	408,00	13,50
1.4.2	Услуги связи							0,00	6,30	0,00	6,50
1.4.3	Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства							0,00	43,70	0,00	47,10
1.4.4	Юридические и информационные услуги	2,00	4,50		5,50	1,99	5,50	1,91	5,60	1,84	5,80
1.4.5	Аудиторские и консультационные услуги							0,00	0,60	0,00	0,60
1.4.6	Транспортные услуги сторонних организаций							0,00	15,70	0,00	16,40
1.4.7	Прочие услуги непроизводственного характера							194,92	0,00	187,80	0,00
1.4.8	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности							0,00	692,23	0,00	717,10
1.4.9	Расходы на командировки							0,00	1,60	0,00	1,70
1.4.10	Расходы на обучение персонала							0,00	1,50	0,00	1,60
1.4.11	Расходы на страхование							0,00	12,10	0,00	13,20
1.4.12	Расходы на услуги банков							0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.13	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	204,04	437,06		361,85	203,49	332,59	0,00	18,80	0,00	19,50
1.5	Выплаты социального характера	13,02	16,95	13,35	15,83	12,99	20,65	12,44	255,61	11,99	297,41
2.	Неподконтрольные расходы	1165,18	1608,41	983,76	2070,00	936,08	2375,19	1009,94	4364,49	486,05	4681,92
2.1.	Расходы на страховые взносы	854,61	1301,93	876,14	1547,41	852,29	1745,09	816,41	3386,07	786,60	3724,68
2.2.	Амортизация основных средств	72,85	113,12	78,18	252,04	78,18	372,32	235,30	521,90	235,30	521,90
2.3.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	215,51	271,70	224,12	311,35	233,23	297,83	232,27	361,40	223,34	375,86
2.4.	Налоги и сборы, в том числе:	22,21	59,46	21,95	165,72	22,88	102,27	85,75	122,32	82,46	59,48
2.4.1.	Земельный налог							0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	Транспортный налог							0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	Налог на имущество	18,95	56,07	18,61	162,55	19,63	98,14	85,75	71,20	82,46	0,00
2.4.4.	Прочие налоги и сборы							0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.5.	Налог на прибыль	3,26	3,39	3,34	3,17	3,25	4,13	0,00	51,12	0,00	59,48
2.5.	Плата за аренду имущества							0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"							0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы							0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли										
2.9.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения		-137,80	-216,63	-206,52	-250,50	-142,32	-359,79	-27,20	-841,65	
2.10.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений							0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Корректировка НВВ		x		x		x		x		x
4.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	7595,68	10230,47	7576,29	11854,63	7349,16	16377,96	7153,03	23134,98	6404,79	25064,83
5.	Количество активов, у.е.	329,25	446,09	356,92	446,09	356,92	480,29	356,92	535,29	356,92	570,79
6.	Протяженность линий электропередачи, км	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90
7.	Фактическая установленная трансформаторная мощность электрооборудования, МВА	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00
8.	Фактическое максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00

Подконтрольные расходы на 2022 - 2026 годы

АО "АК "Туламашзавод"

№ п.п.	Наименование	Ед.изм.	2022 (базовый) год по данным организации		2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	
			Экономически обоснованные ПР	Величина эффективного уровня ПР	Базовый уровень ПР	По данным организации	По данным организации	По данным организации	По данным организации
1	2	3	4	5	6	10	12	14	16
Показатели для расчета подконтрольных расходов									
1	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Хэф)	%	x	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
2	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (К эл)	знач.	x	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	x	x	x	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
4	Количество активов (УЕ)	усл.ед.	x	x	570,79	570,79	570,79	570,79	570,79
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	x	x	x	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
6	Совокупный коэффициент индексации подконтрольных расходов ПР=	знач.	x	x	x	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296
Подконтрольные расходы организации (ПР)									
1.1	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	559,90	x	559,90	576,47	593,54	611,11	629,19
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	12 399,89	x	12 399,89	12 766,93	13 144,83	13 533,91	13 934,52
1.3	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	7 370,80	x	7 370,80	7 588,98	7 813,61	8 044,89	8 283,02
1.4	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе:	тыс.руб.	876,90	x	876,90	902,86	929,58	957,10	985,43
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	14,00	x	14,00	14,41	14,84	15,28	15,73
1.4.2	Услуги связи	тыс.руб.	6,70	x	6,70	6,90	7,10	7,31	7,53
1.4.3	Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	49,60	x	49,60	51,07	52,58	54,14	55,74
1.4.4	Юридические и информационные услуги	тыс.руб.	6,00	x	6,00	6,18	6,36	6,55	6,74
1.4.5	Аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,60	x	0,60	0,62	0,64	0,65	0,67
1.4.6	Транспортные услуги сторонних организаций	тыс.руб.	17,10	x	17,10	17,61	18,13	18,66	19,22
1.4.7	Прочие услуги непромышленного характера	тыс.руб.	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.8	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс.руб.	745,10	x	745,10	767,15	789,86	813,24	837,31
1.4.9	Расходы на командировки	тыс.руб.	1,80	x	1,80	1,85	1,91	1,96	2,02
1.4.10	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	1,70	x	1,70	1,75	1,80	1,86	1,91
1.4.11	Расходы на страхование	тыс.руб.	14,00	x	14,00	14,41	14,84	15,28	15,73
1.4.12	Расходы на услуги банков	тыс.руб.	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.13	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	20,30	x	20,30	20,90	21,52	22,16	22,81
1.5	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	226,28	x	226,28	232,98	239,87	246,97	254,28
1.6	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс.руб.	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Расходы на выплаты социального характера	тыс.руб.	334,78	x	334,78	344,69	354,89	365,40	376,21
	Итого ПР	тыс.руб.	21 768,55	21 768,55	21 768,55	22 412,90	23 076,32	23 759,38	24 462,66

Руководитель организации

Н.С.Степанов

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2022 год методом экономически обоснованных расходов

АО "АК "Туламашзавод"

№	Наименование	2020 год		2021 год	2022 год	Темп роста планируемых затрат по расчету организации, %	
		Утверждено	Факт	Утверждено	По данным организации	к факту 2020 года	к утвержденным 2021 года
1	2	3	4	5	7	9	10
1.	Подконтрольные расходы	6 143,1	18 770,5	5 918,7	21 768,6	116,0	367,8
1.1.	Вспомогательные материалы	0,00	513,47	0,00	559,90	109,0	100,0
1.2.	Расходы на оплату труда	2 559,29	10 614,64	2 465,82	12 399,89	116,8	502,9
1.3	Ремонт основных фондов	2 951,06	6 575,70	2 843,29	7 370,80	112,1	259,2
1.4	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе:	620,30	811,07	597,64	876,90	108,1	146,7
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	423,47	12,94	408,00	14,00	108,2	3,4
1.4.2	Услуги связи	0,00	6,30	0,00	6,70	106,3	100,0
1.4.3	Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	0,00	43,70	0,00	49,60	113,5	100,0
1.4.4	Юридические и информационные услуги	1,91	5,60	1,84	6,00	107,1	326,1
1.4.5	Аудиторские и консультационные услуги	0,00	0,60	0,00	0,60	100,0	100,0
1.4.6	Транспортные услуги сторонних организаций	0,00	15,70	0,00	17,10	108,9	100,0
1.4.7	Прочие услуги сторонних организаций	194,92	0,00	187,80	0,00	0,0	0,0
1.4.8	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	0,00	692,23	0,00	745,10	107,6	100,0
1.4.9	Расходы на командировки	0,00	1,60	0,00	1,80	112,5	100,0
1.4.10	Расходы на обучение персонала	0,00	1,50	0,00	1,70	113,3	100,0
1.4.11	Расходы на страхование	0,00	12,10	0,00	14,00	115,7	100,0
1.4.12	Расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0
1.4.13	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	0,00	18,80	0,00	20,30	108,0	100,0
1.5.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	226,28	100,0	100,0
1.6	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям					0,0	0,0
1.7	Расходы на выплаты социального характера	12,44	255,61	11,99	334,78	131,0	2 792,2
2.	Неподконтрольные расходы	1 369,7	4 391,7	1 327,7	4 871,2	110,9	366,9
2.1.	Отчисления на социальные нужды	816,41	3 386,07	786,60	4 062,36	120,0	516,4
2.2.	Амортизация основных средств	235,30	521,90	235,30	521,90	100,0	221,8
2.3.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	232,27	361,40	223,34	164,61	45,5	73,7
2.4.	Налоги и сборы, в том числе:	85,75	122,32	82,46	122,32	100,0	148,3
2.4.1.	Земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0
2.4.2.	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0
2.4.3.	Налог на имущество	85,75	71,20	82,46	71,20	100,0	86,3
2.4.4.	Прочие налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0
2.4.5.	Налог на прибыль	0,00	51,12	0,00	51,12	100,0	100,0
2.5.	Плата за аренду имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0
2.6.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0
2.7.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0
2.8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли					0,0	0,0
2.9.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения					x	0,0
2.10.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0
3.	Корректировка НВВ на основании фактических данных (B_i)	0,0	x	0,0	0,0	x	0,0
3.1.	Корректировка подконтрольных расходов ($\Delta ПР$)		x			x	x
3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов ($\Delta НР$)		x			x	x
3.3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ΠO_i)		x			x	x
3.4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности ($\Delta НВВ_i^{CO_2}$)		x			x	x
3.5.	Корректировка расходов по обеспечению коммерческого учета ээ (ΔY_i)		x			x	x
3.6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы ($B_i^{корипп}$)		x			x	x
4.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг ($НВВ_{i,2}^{CO_2}$) * КНК_i		x			x	0,0
5.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии ($\Delta ЭП_i$)	-359,79	x	-841,65	-27,20	x	3,2
6.	Результаты деятельности регулируемой организации в соотв. с п.7 Основ ценообразования		x			x	0,0
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	7 153,03	23 162,18	6 404,79	26 612,54	114,9	415,5

Расходы организации на компенсацию потерь на долгосрочный периода регулирования 2022 - 2026 годы

АО "АК "Туламашзавод"

№ п/п	Показатели	Ед.измер.	2021 год утверждено			2022 год			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
						По данным организации			По данным организации	По данным организации	По данным организации	По данным организации
			1-е полугодие	2-е полугодие	Год	1-е полугодие	2-е полугодие	Год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	13	15	17	19
1	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн.кВт.ч.	0,89	0,68	1,5666	0,7305	0,6710	1,4015	1,4015	1,4015	1,4015	1,4015
2	Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии	руб./МВт.ч.	3 172,88	3 359,69	3 254,02	3 359,69	3 460,48	3 407,96	3 460,48	3 564,30	3 564,30	3 671,23
	Итого расходы на компенсацию потерь:	тыс.руб.	2 811,81	2 285,94	5 097,75	2 454,26	2 321,99	4 776,25	4 849,87	4 995,37	4 995,37	5 145,23

Руководитель организации

Н.С.Степанов

Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) на оказание услуги по передаче электрической энергии долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годы по данным организации

АО "АК "Туламашзавод"

№ п.п.	Наименование	Ед.изм.	2020 год		2021 год утверждено	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
			Утверждено	Факт						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Долгосрочные параметры регулирования										
1	Базовый уровень подконтрольных расходов (ПР)	тыс.руб.	x	x	x	21 768,6	x	x	x	x
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Хэф)	%	x	x	x	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
3	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (Кэл)	знач.	x	x	x	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
4	Уровень надежности и качества оказываемых услуг	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.1.	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{сдвп}), час.	знач.	x	x	x					
4.2.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{сдвп}), ШТ.	знач.	x	x	x					
4.3.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P _{тпр})	знач.	x	x	x					
Планируемые значения параметров расчета тарифов										
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	x	x	x	x	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
2	Количество активов (УЕ)	усл.ед.	356,2	535,3	356,2	570,8	570,8	570,8	570,8	570,8
3	Величина неподконтрольных расходов (НР)	тыс.руб.	1 369,7	4 391,7	1 327,7	4 871,2	4 998,0	5 128,7	5 263,3	5 401,9
4	Величина полезного отпуска электрической энергии	млн.кВт.ч.	80,2	60,7	74,1	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3
5	Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии	руб./МВт.ч.	2 924,2	2 903,4	3 254,0	3 408,0	3 460,5	3 564,3	3 564,3	3 671,2
Расчетные показатели										
1	Доля подконтрольных расходов на МВт.ч.	руб./МВт.ч.	7,7	30,9	8,0	32,8	33,8	34,8	35,8	36,9
2	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12 % от НВВ на содержание сетей)	%	x	x	x	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
3	НВВ для расчета КВЛ	тыс.руб.	x	x	x	26 612,5	27 410,9	28 205,0	29 022,6	29 864,6
4	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	x	x	x	x	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Общий коэффициент индексации подконтрольных расходов ПР= ИПЦ*(1+(Кэл*ИКА))*(1-Хэф)	знач.	x	x	x	x	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296
Подконтрольные расходы организации (ПР)										
1.1.	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	0,0	513,5	0,0	559,9	576,5	593,5	611,1	629,2
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 559,3	10 614,6	2 465,8	12 399,9	12 766,9	13 144,8	13 533,9	13 934,5
1.3	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	2 951,1	6 575,7	2 843,3	7 370,8	7 589,0	7 813,6	8 044,9	8 283,0
1.4	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе:	тыс.руб.	620,3	811,1	597,6	876,9	902,9	929,6	957,1	985,4
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	423,5	12,9	408,0	14,0	14,4	14,8	15,3	15,7
1.4.2	Услуги связи	тыс.руб.	0,0	6,3	0,0	6,7	6,9	7,1	7,3	7,5
1.4.3	Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,0	43,7	0,0	49,6	51,1	52,6	54,1	55,7
1.4.4	Юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1,9	5,6	1,8	6,0	6,2	6,4	6,5	6,7
1.4.5	Аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,0	0,6	0,0	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7
1.4.6	Транспортные услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	15,7	0,0	17,1	17,6	18,1	18,7	19,2
1.4.7	Прочие услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	194,9	0,0	187,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.8	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс.руб.	0,0	692,2	0,0	745,1	767,2	789,9	813,2	837,3
1.4.9	Расходы на командировки	тыс.руб.	0,0	1,6	0,0	1,8	1,9	1,9	2,0	2,0
1.4.10	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	0,0	1,5	0,0	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9
1.4.11	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	12,1	0,0	14,0	14,4	14,8	15,3	15,7
1.4.12	Расходы на услуги банков	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.13	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	18,8	0,0	20,3	20,9	21,5	22,2	22,8
1.5.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	226,3	233,0	239,9	247,0	254,3
1.6.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Расходы на выплаты социального характера	тыс.руб.	12,4	255,6	12,0	334,8	344,7	354,9	365,4	376,2
	Итого ПР	тыс.руб.	6 143,1	18 770,5	5 918,7	21 768,6	22 412,9	23 076,3	23 759,4	24 462,7
Итого НР:										
1.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	816,4	3 386,1	786,6	4 062,4	4 182,6	4 306,4	4 433,9	4 565,1
2.	Амортизация основных средств	тыс.руб.	235,3	521,9	235,3	521,9	521,9	521,9	521,9	521,9
3.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	232,3	361,4	223,3	164,6	171,2	178,0	185,2	192,6
4.	Налоги и сборы, в том числе:	тыс.руб.	85,8	122,3	82,5	122,3	122,3	122,3	122,3	122,3
4.1	Плата за землю	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2	Транспортный налог	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.3	Налог на имущество	тыс.руб.	85,8	71,2	82,5	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2
4.4	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.5	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	51,1	0,0	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1
5.	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0				
9.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	x	x	x	x
10.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого НР:	тыс.руб.	1 369,7	4 391,7	1 327,7	4 871,2	4 998,0	5 128,7	5 263,3	5 401,9

Корректировка необходимой валовой выручки

1	Корректировка подконтрольных расходов	тыс.руб.	0,0	x	0,0	0,0	x	x	x	x
2	Корректировка неподконтрольных расходов	тыс.руб.	0,0	x	0,0	0,0	x	x	x	x
3	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб.	0,0	x	0,0	0,0	x	x	x	x
4	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	0,0	x	0,0	0,0	x	x	x	x
5	Корректировка расходов по обеспечению коммерческого учета ээ	тыс.руб.	0,0	x	x	0,0	x	x	x	x
6	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.	0,0	x	0,0	0,0	x	x	x	x
	Итого корректировка НВВ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	x	x	x	x

Расходы организации на содержание сетей

1	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	6 143,1	18 770,5	5 918,7	21 768,6	22 412,9	23 076,3	23 759,4	24 462,7
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 369,7	4 391,7	1 327,7	4 871,2	4 998,0	5 128,7	5 263,3	5 401,9
3	Корректировка НВВ на основании фактических данных	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	x	x	x	x
4	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	тыс.руб.	0,0	x	0,0	0,0	x	x	x	x
5	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	тыс.руб.	-359,8	x	-841,7	-27,2				
6	Результаты деятельности регулируемой организации в соотв. с п.7 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	x	0,0	0,0				
	Итого расходы на содержание электрических сетей:	тыс.руб.	7 153,0	23 162,2	6 404,8	26 612,5	27 410,9	28 205,0	29 022,6	29 864,6

Расходы организации на компенсацию потерь

1	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн.кВт.ч.	1,7	1,3	1,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
2	Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии	руб./МВт.ч.	2 924,18	2 903,44	3 254,0	3 408,0	3 460,5	3 564,3	3 564,3	3 671,2
	Итого расходы на компенсацию потерь:	тыс.руб.	4 958,8	3 722,8	5 097,8	4 776,3	4 849,9	4 995,4	4 995,4	5 145,2

Необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуги по передаче электрической энергии

1	Расходы на содержание электрических сетей	тыс.руб.	7 153,0	23 162,2	6 404,8	26 612,5	27 410,9	28 205,0	29 022,6	29 864,6
2	Расходы на компенсацию потерь	тыс.руб.	4 958,8	3 722,8	5 097,8	4 776,3	4 849,9	4 995,4	4 995,4	5 145,2
	Необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	12 111,9	26 885,0	11 502,5	31 388,8	32 260,8	33 200,4	34 018,0	35 009,8

Руководитель организации

Н.С.Степанов

Калькуляция затрат, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии на 2022-2026 гг.

АО "АК "Туламашзавод"

№	Наименование	Ед. изм.	Утверждено на 2021 год	Предложение организации на 2022 год
1	2	3	4	5
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	5 918,7	21 768,6
1.1.	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	0,00	559,90
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2 465,82	12 399,89
1.3	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	2 843,29	7 370,80
1.4	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе:	тыс. руб.	597,64	876,90
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	408,00	14,00
1.4.2	Услуги связи	тыс. руб.	0,00	6,70
1.4.3	Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	0,00	49,60
1.4.4	Юридические и информационные услуги	тыс. руб.	1,84	6,00
1.4.5	Аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,60
1.4.6	Транспортные услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00	17,10
1.4.7	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	187,80	0,00
1.4.8	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	0,00	745,10
1.4.9	Расходы на командировки	тыс. руб.	0,00	1,80
1.4.10	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	1,70
1.4.11	Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	14,00
1.4.12	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4.13	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	20,30
1.5.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0,00	226,28
1.6	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Расходы на выплаты социального характера	тыс. руб.	11,99	334,78
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 327,7	4 871,2
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	786,60	4 062,36
2.2.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	235,30	521,90
2.3.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	223,34	164,61
2.4.	Налоги и сборы, в том числе:	тыс. руб.	82,46	122,32
2.4.1.	Земельный налог	тыс. руб.	0,00	0,00
2.4.2.	Транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00
2.4.3.	Налог на имущество	тыс. руб.	82,46	71,20
2.4.4.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00
2.4.5.	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	51,12
2.5.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,00	0,00
2.6.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00
2.7.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2.8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
2.9.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	тыс. руб.	0,00	0,00
2.10.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00
3.	Корректировка НВВ на основании фактических данных (В₁)	тыс. руб.	0,0	0,0
3.1.	Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР)	тыс. руб.	0,00	0,00
3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР)	тыс. руб.	0,00	0,00
3.3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ΠΟ ₁)	тыс. руб.	0,00	0,00
3.4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВВ ^{св})	тыс. руб.	0,00	0,00
3.5.	Корректировка расходов по обеспечению коммерческого учета ээ (ΔУ ₁)	тыс. руб.	0,00	0,00
3.6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (В ^{корипп})	тыс. руб.	0,00	0,00
4.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (НВВ_{1,2}^{св}) * КНК₁	тыс. руб.	0,0	0,0
5.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭП₁)	тыс. руб.	-841,7	-27,2
6.	Результаты деятельности регулируемой организации в соотв. с п.7 Основ ценообразования	тыс. руб.	0,0	0,0
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	тыс. руб.	6 404,79	26 612,54
8.	Объем условных единиц, в том числе по уровням напряжения:	у.е.	356,19	570,79
8.1.	ВН	у.е.	264,50	383,20
8.2.	СН1	у.е.	0,00	0,00
8.3.	СН2	у.е.	91,18	187,08
8.4.	НН	у.е.	0,51	0,51
9.	Заявленная мощность	МВт	21,12	21,12
10.	Поступление электрической энергии в сеть	МВт.ч	75 681,50	67 704,70
11.	Полезный отпуск электрической энергии	МВт.ч	74 114,90	66 303,20
12.	Потери электрической энергии	МВт.ч	1 566,60	1 401,50
13.	Относительные потери электрической энергии	%	2,07	2,07
14.	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	5 097,75	4 776,25
15.	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	x	x
16.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	x	x
17.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	x	x

Руководитель организации

Н.С.Степанов