

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии**  
**ООО "КАМАЗ-Энерго" (регулирование деятельности осуществляется методом долгосрочной индексации ИВВ)**  
**Наименование организации: ООО "КАМАЗ-Энерго"**  
**ИНН : 1650157635**  
**КПП : 165001001**  
**Долгосрочный период регулирования : 2020-2024 гг.**

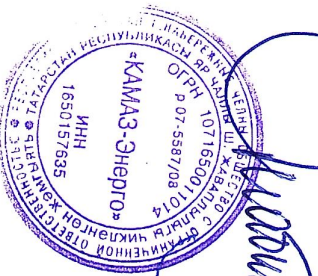
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		откл. %	Примечание
			план в долге субабонентов	факт в долге субабонентов		
I.	Структура затрат					
I.1.	Необходимая выработка на содержание	тыс. руб.	95 824	180 167	88	
I.1.1.	Доходообразующие расходы - всего,	тыс. руб.	75 300	118 008	57	
	в том числе:					
I.1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	18 082	32 745	81	
	в том числе					
I.1.1.1.1.	- на сырье материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	631	1 979	214	На основании методики по учету затрат на производство продукции (работ, услуг) по видам деятельности фактические затраты на содержание спецтехники (топливо) отражаются по элементам затрат, при утверждении тарифа отражены в статье "транспортные услуги".
I.1.1.1.2.	- на ремонт	тыс. руб.	5 001	16 613	232	Проведен капитальный ремонт трансформатора хозяйственным способом
I.1.1.1.3.	- на работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	12 450	14 154	14	Промежуточные работы по ремонту оборудования ПТП "Колесной завод" в г. Звениж, обслуживающие шкафов АУОТ ПТП, не учтенных в тарифе
I.1.1.3.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	12 450	14 154	14	
I.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	41 317	63 990	55	Превышение за счет фактической численности, необходимостью для обеспечения работоспособного состояния объектов электрохозяйства, а также за счет применения методики по учету затрат на производство продукции (работ, услуг) по видам деятельности.
I.1.2.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	0	
I.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	15 889	20 476	29	
	в том числе:					
I.1.3.1.	- прибыль на соц. развитие (включая соц. выплаты)	тыс. руб.	1 024	627	0	
I.1.3.2.	- транспортные услуги	тыс. руб.	5 482	495	-91	На основании методики по учету затрат на производство продукции (работ, услуг) по видам деятельности фактические затраты на содержание спецтехники отражаются по элементам затрат, при утверждении тарифа отражены в статье "транспортные услуги".
I.1.3.3.	- Прочие расходы всего, в том числе услуги связи, интернет	тыс. руб.	9 383	19 354	106	
	коммунальные услуги	тыс. руб.	793	369	-33	
	нормативные услуги	тыс. руб.	296	677	129	
	информационные услуги	тыс. руб.	2-12	400	0	
	судебные и консультационные услуги	тыс. руб.	37	0	0	
	плата за предельнодопустимые выходы	тыс. руб.	9	0	0	
	расходы на обучение	тыс. руб.	382	185	-52	
	расходы на обязательное страхование (лицевое, пенсионное)	тыс. руб.	38	62	64	
	расходы на обеспечение безопасности объектов электрохозяйства	тыс. руб.	1 330	1 643	23	На основании методики по учету затрат на производство продукции (работ, услуг) по видам деятельности, а так же за счет фактически понесенных затрат, необходимых для обеспечения безопасности объектов электрохозяйства, не учтенных при утверждении тарифа.
	расходы на электроэнергию на хозяйских	тыс. руб.	1 980	2 174	10	Превышение потребления энергии на хозяйских, связано в том числе с осуществлением капитального ремонта трансформаторов хозяйственных.
	расходы на оплату труда работников	тыс. руб.	896	2 174	142	За счет превышения фактической численности, необходимой для обеспечения работоспособного состояния объектов электрохозяйства

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		откл. %	Примечание
			план	факт		
			в доле суббюджетов	в доле суббюджетов		
	<i>прочие (иные) расходы</i>	тыс. руб.	3 668	11 382	210	На основании методики по учету затрат на производство продукции (работ, услуг) по видам деятельности, а так же за счет фактически понесенных затрат не учтенных при утвержденных тарифах.
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	-	0	
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	11	796	0	На основании методики по учету затрат на производство продукции (работ, услуг) по видам деятельности, а так же за счет фактически понесенных прочих расходов из прибыли, не учтенных при утвержденных тарифах.
<b>1.2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включение в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>44 389</b>	<b>62 160</b>	<b>40</b>	
1.2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	-	-	0	
1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	0	
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 122	5 284	28	За счет заключенных доп. соглашений о продлении срока действия договоров на аренду, не учтенных КР/ТТ при утверждении тарифа
1.2.4.	Очисления на социальные нужды	тыс. руб.	12 800	19 779	55	Фактское повышение от ФОТ
1.2.5.	Расходы на возврат и обслуживание долговых заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	0	
1.2.6.	Амортизация	тыс. руб.	21 241	30 566	44	При утверждении тарифа не учтен ввод в эксплуатацию ОС по проведенной реконструкции ГПП-1 и покупке ОС без утвержденного ИЛ, за счет ввода в эксплуатацию ОС
1.2.7.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	0	
1.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	0	
1.2.9.	Прочие налоги	тыс. руб.	2 876	3 227	12	Увеличение связано с вводом в эксплуатацию ОС, а также с применением методики по учету затрат на производство продукции (работ, услуг) по видам деятельности
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к эл.сетям, не включенные в плату за тех.присоединение	тыс. руб.	368	-	0	
1.2.10.1.	Справочно: количество льготных технологических присоединений	ед.	-	-	0	
1.2.11.	Средства, подлежащие доп.учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	-	-	0	
1.2.12.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 982	3 304	11	
1.3.	несолодученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-	-	0	
II.	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.2+п. 1.1.2.1+п.1.1.3.1)	тыс. руб.	17 451	30 766	76	Привлечение за счет проведения капитального ремонта силовых трансформаторов (ТПП-3, ТПП-5, ТПП-12, ТПП-14), оборудования на ГПП "Косовской завод" в г. Заниск, обслуживание учету затрат на производство продукции (работ, услуг) по видам деятельности
III.	Корректировка затрат согласно методике по приказу 98-э	тыс. руб.	-	23 865	-	
III.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	42 151	43 691	4	
1.1.	Справочно: объем технологических потерь	МВт.ч.	16,34	15,34	-6	
1.2.	Справочно: цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электроэнергии	руб/МВт.ч.	2 579,61	2 848,51	10,4	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		откл. %	Примечание
			план в доле суббонентов	факт в доле суббонентов		
<b>IV</b> <b>Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электроэнергии СО</b>						
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	470	493	4,9	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	1 773,70	1 776,70	0,17	Присоединение новых потребителей в рамках договора присоединения
2.1.	в том числе:					
2.1.	- трансформаторная мощность подстанции ВН	МВА	1 760	1 760	0,0	
2.2.	- трансформаторная мощность подстанции СН 1	МВА				
2.3.	- трансформаторная мощность подстанции СН 2	МВА	13,70	16,70	21,9	В состав оборудования для передачи электроэнергии вошла вновь вводимая БКТП 2х1000кВА-10/0,4кВ и БКТП-902 1х1000кВА-10/0,4кВ
2.4.	- трансформаторная мощность подстанций НН	МВА				
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	283,316	346,751	22,39	
3.1.	в том числе:					
3.1.	- количество условных единиц по линиям электропередач ВН	у.е.	224,683	285,352	27,0	Уточнение согласно свидетельства регистрации, перенос ВЛ-110 кВ в КЛ-110 кВ
3.2.	- количество условных единиц по линиям электропередач СН 1	у.е.				
3.3.	- количество условных единиц по линиям электропередач СН 2	у.е.	52,933	53,912	1,8	Стойкость КЛ-10кВ по технологическому присоединению
3.4.	- количество условных единиц по линиям электропередач НН	у.е.	5,700	7,487	31,4	Стойкость КЛ-0,4кВ по технологическому присоединению
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	3 717,50	3 741,400	0,64	
4.1.	в том числе:					
4.1.	- количество условных единиц по подстанциям ВН	у.е.	3 582,200	3 586,200	0,1	
4.2.	- количество условных единиц по подстанциям СН 1	у.е.				
4.3.	- количество условных единиц по подстанциям СН 2	у.е.	135,300	155,200	14,7	Стойкость БКТП, подключение новых суббонентов
4.4.	- количество условных единиц по подстанциям НН	у.е.				
5	Длина линий электропередач, всего	км	110,006	134,581	22,34	
5.1.	в том числе:					
5.1.	- длина линий электропередач ВН	км				
5.2.	- длина линий электропередач СН 1	км	92,700	116,323	25,5	Уточнение длин ВЛ согласно свидетельства регистрации, перенос ВЛ-110 кВ в КЛ-110 кВ
5.3.	- длина линий электропередач СН 2	км	15,195	15,485	1,9	Стойкость КЛ-10кВ по технологическому присоединению от РП-83 до БКТП-902 Л-290м
5.4.	- длина линий электропередач НН	км	2,111	2,773	31,4	Стойкость четырех КЛ-0,4кВ Л-62м по технологическому присоединению
6	Доля кабельных линий электропередач	%	12,13	14,73	21,43	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	14 331	89 904	527,34	Приобретение передвижной электрогенераторной и приборной согласно Приказа Минэнерго №196-ОД 21.10.2021г. Ввод КЛ-110кВ от переноса с территории парка Навт.
7.1.	- в т.ч. за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.				
8	Норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	1,22	1,22	0,0	Приказ Минэнерго РФ от 28.11.2014г. № 882 на 2015 год.

И.О. Главного инженера

Р.Р. Хабиров  
А.Г. Ахмадуллин



*Handwritten signature*