

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации
ИНН:
КПП:
Долгосрочный период регулирования:

Петрозаводский филиала ООО Энерго защита
5610156488
100143001
2023-2027 гг

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год - 2023		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	36788,74	39 454,97	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	25465,48	24 275,70	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1396,78	4 745,66	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1245,79	4 342,13	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1040,45	10,49	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	150,99	393,04	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	18341,44	17 273,90	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1836,06	1 128,07	Прочие (сулбале, нотариальные, ГП, офисные, почтовые, доставки, реклама, инф.), командировочные расходы, обучение
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)*****	тыс. руб.		568,13	аренда спецтехники, страховки
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	5426,26	15 179,27	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	474,44	514,28	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1102,12	3 277,75	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3558,24	3 313,62	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	281,76	1 074,30	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	9,70	91,53	Налог земельный, транспортный, имущество
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		894,18	

1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		53,00	
1.2.11.	Средства, подлежащие дополнительному 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.			
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		192,73	Расходы на услуги банков
	энергия на хозяйственные нужды				
	содержание зданий (вода, вывоз отходов)			6,05	
	"прочие доходы" из бухгалтерского отчета о финансовых результатах (форма №2)				
1.3.	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2432,28	5 814,84	
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	тыс. кВт*ч	1263,6	2851,943	
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2432,28	5 814,84	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	167	1286	Заключение договоров аренды и купли-продажи объектов ЭСХ
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	Мавр	66,584	87,477	Заключение договоров аренды и купли-продажи объектов ЭСХ
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1	Мавр	20,025	20,025	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2	Мавр	46,559	67,452	Заключение договоров аренды и купли-продажи объектов ЭСХ
3	Количество основных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	205,39	290,75	Заключение договоров аренды и купли-продажи объектов ЭСХ
3.1.	в том числе количество основных единиц по линиям электропередач на СН 1	у.е.	2,85	2,85	
3.2.	в том числе количество основных единиц по линиям электропередач на СН 2	у.е.	134,67	87,25	
3.3.	в том числе количество основных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	67,87	200,65	
4	Количество основных единиц по подстанциям, всего	у.е.	873,08	1233,10	Заключение договоров аренды и купли-продажи объектов ЭСХ
4.1.	в том числе количество основных единиц по подстанциям на СН 1	у.е.	95,31	95,31	
4.2.	в том числе количество основных единиц по подстанциям на СН 2	у.е.	777,77	1137,79	
5	Длина линий электропередач, всего	км	93,28	124,336	Заключение договоров аренды и купли-продажи объектов ЭСХ
5.1.	в том числе длина линий электропередач на СН 1	км	2,03	2,03	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 2	км	63,40	96,24	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на НН	км	27,85	26,07	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	26%	52%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%			

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <План> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учетных регулирующих органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Директор Петрозаводского филиала _____ Ткачев А.Л.

