

**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 за 2019 год**

Наименование организации: МУП «Карпогорская коммунальная электросеть» МО  
«Пинежский муниципальный район»

ИНН: 2919000120

КПП: 291901001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	49351,7	53 421,20	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	32617,3	32 599,08	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4 818,50	4 685,06	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 024,80	3 023,59	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	3 793,70	1 661,47	
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.	-	-	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 120,00	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	26 273,8	26 046,47	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	762,58	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 524,87	1 867,55	
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.	1 524,87	1 867,55	
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.	14 458,00	12 230,76	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	-	-	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	-	-	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 987,20	8 038,62	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 737,30	2 024,90	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	2 990,00	3 550,85	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 709,00	300,23	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	372,60	520,42	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 916,50	678,08	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	-	50	
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.	735,40	668,51	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	732,80	4 539,50	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	3 793,75	2 424,05	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	6 342,32	6 485,90	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2 706,50	2 599,70	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,34	2,5	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
I	общее количество точек подключения на конец года	шт.	-	4 846	

2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	23,601	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	713,23	726,31	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-2	у.е.	286,78	297,09	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	426,45	429,22	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	676,70	682,60	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-2	у.е.	676,70	682,60	
5	Длина линий электропередач, всего	км	357,256	364,784	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВЛ-10 кВ	км	182,016	188,465	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВЛ-0,4 кВ	км	170,066	171,145	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1,5	1,5	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	10 753,20	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	598,86	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	9,28	x	x

/ Директор МУП «Карпогорская КЭС»



С.А. Кочнев