

## Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов (Энергоцентр-125 МВт Южное Хыльчую)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год) **	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год)*	Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)
1.	Установленная мощность	МВт	125	125	125
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	456,539	751,284	793,772
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	415,848	694,381	738,090
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	58,590	61,456	61,456
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей			
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего		948,514	1 058,772	1 451,447
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	825,367	966,907	1 331,697
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	0,437	0,367	0,367
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	123,146	91,865	119,751
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	x	x	x
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	3 966,135	4 037,513	4 612,542
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	3 652,637	3 823,562	4 367,400
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	313,498	213,951	245,141
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	264,291	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	0,000016	0,000016
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*\* Предшествующий базовому периоду: период регулирования 2016 год

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.