

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

Наименование организации: Филиал АО "ОДК" "ОМО им.П.И. Баранова"

ИНН: 7731644035

КПП: 550643001

Долговременный период регулирования: 2016 - 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание
			план *	факт	
1	Структура затрат	х	х	х	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	655,09		ПЛАН с учетом корректировки
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	635,99		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	123,26		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	Информация отсутствует		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	Информация отсутствует		
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.	0		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	270,81		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	Информация отсутствует		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расписфровкой)	тыс. руб.	241,92		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расписфровкой)****	тыс. руб.	241,92		ПЛАН - общепроизводственные, общехозяйственные расходы + расходы на ремонт основных фондов собственными силами.
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.	0		

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	86,3		
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.	0		
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	85,85		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	0,45		
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.	0		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
1.2.10.1	Справочно: "Количество технологических присоединений"	ед.	0		
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 (преписания)	тыс. руб.	0		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0		
1.3	неполученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-67,2		ПЛАН - Корректировка (в т.ч. корректировка с учетом надежности и качества)
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	76,58		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	509,46		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	210		

1.2	Справочно. Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,43		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	9		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	20		
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на I уровне напряжения	МВа	20		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	94,3		
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения	у.е.	89,4		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	37,6		
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на I уровне напряжения	у.е.	37,3		
5	Длина линий электропередач, всего	км	25,05		
5.п	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения	км	23,25		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
8	норматив технологического расхода (потеря) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	6,75	х	х

Примечание:

\* Плановые значения показателей установлены органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Заместитель главного энергетика

Д.В. Токарев

ВРИО начальника ПЭО

Д.А. Тамбовцев