

**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: АО "Химический завод им. Л.Я.Карпова", РТ 423650 г. Менделеевск ул. Пионерская дом 2

ИНН: 1627001703

КПП: 162701001

Долгосрочный период регулирования: 2015-2019 гг

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание
			план 2019 г.	факт 2019 г.	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	8 029,47	18 169,76	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6 211,41	14 000,84	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.		5 925,15	
1.1.1.1.	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		2231,90	
1.1.1.2.	на ремонт	тыс. руб.	0,00	5925,15	
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.	3 077,78	3693,25	
1.1.1.3.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	3077,78	3693,25	
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3133,63	6521,501	
1.1.2.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	3133,63	6521,50	
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.		1 554,18	
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	тыс. руб.	2 956,79	1554,18	
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.	1 818,06	4 168,93	
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.	963,59	2 045,14	
1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6.	прибыль на социальное развитие				
1.2.7.	амортизация	тыс. руб.	732,66	1 904,22	
1.2.8.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.9.	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.10.	прочие налоги	тыс. руб.	95,66	139,70	
1.2.11.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1.	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
1.1.11.	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.			
1.1.12.	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	26,15	79,87	
1.3.	неполученный 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.	6 211,41	16 139,90	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	87,56	73,32	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	млн. кВт.час	0,036	0,036	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 457,02	2 665,44	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание
			план 2019 г.	факт 2019 г.	
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.	25	25	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	66,90	66,90	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	50	50	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВа	16,9	16,9	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	126,4235	126,4235	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	13,68	13,68	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	110,60	110,60	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	2,15	2,15	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	324,05	324,05	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	192,20	192,20	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	131,85	131,85	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0,00	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	41,31	41,31	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	7,80	7,80	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	32,71	32,71	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	0,795	0,795	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	92	92	
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 (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*(5)	%	4,00	4,00	х

*(1) 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, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

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

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

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

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

Генеральный директор АО "Завод им. П.Я.Карпова"

Зам генерального директора по экономике и финансам



Д.Р.Шамсин

З.З.Радыгина