

Акционерное общество «ГалоПолимер Пермь» (место нахождения: 614113, Пермский край, г.Пермь, ул.Ласьвинская, д.98) настоящим сообщает информацию о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки:

ИИН: 5908007560

КПП: 590801001

Долгосрочный период регулирования: 2018 - 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	6 172,03	10 082,74	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 823,94	7 668,53	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	319,45	1 313,45	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	156,92	6,65	В 2018 г. закупок материалов и оборудования не проводилось
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	29,41	1 306,80	Модернизация АИСКУЭ, ремонт цехового оборудования
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.	133,12		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 397,90	5 495,96	Уменьшение затрат при утверждении тарифов (предложение организации 8 327,27 тыс. руб.), увеличение заработной платы в 2018 году
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 871,90	859,12	
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) ⁴	тыс. руб.	1 871,90	859,12	При утверждении тарифов увеличение величины базового уровня операционных, подконтрольных расходов на 1 429,54 тыс.руб.
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.	234,69		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 285,43	2 414,21	
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.	736,03	1 736,00	Уменьшение затрат при утверждении тарифов (предложение организации 2 574,90 тыс. руб.), увеличение заработной платы в 2018 году
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств,	тыс. руб.			

	направляемых на финансирование капитальных вложений				
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	131,23	224,42	Уменьшение затрат на амортизацию при утверждении тарифов (предложение организации 218,42 тыс.руб)
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	58,67		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	11,20	35,85	
1.2.10	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.			
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решений 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	348,30	417,94	Увеличение стоимости на тепловую энергию в 2018 году
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	62,66		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.2 + п. 1.1.2.1 + п. 1.1.3.1)	тыс. руб.	29,41	1 306,80	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4 480,33	214,758	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1 952	97	Утвержденный объем потерь с ПАО «Пермэнергосбыт»
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб	2,295	2,214	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MВа	180	180	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	MВа	112	112	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	MВа	68	68	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	y.e.	347	347	

3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.			
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е	347	347	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего:	у.е.	221	221	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	210	210	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	11	11	
5	Длина линий электропередач, всего	км	99,12	99,12	
5.1	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	99,12	99,12	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
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	%	1,45	x	x

Примечание:

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 электроэнергетика, 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.