

**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: ЗАО "Агропродукт"

ИНН: 3913501820

КПП: 392501001

Долгосрочный период регулирования: 2018 - 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	21 265,32	51 463,34	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	10 625,8	28 348,1	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	5 325,7	24 275,7	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	13,7	0,0	снижение расходов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	5 312,0	24 275,7	дополнительные расходы
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.			
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	5 300,1	4 072,5	
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.	5 300,1	4 072,5	снижение расходов, услуги непроизводственного характера (охрана, страхование, консультационны и пр. услуги)
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.	10 639,5	23 115,2	
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.	1 777,0	1 780,0	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.			
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	8 745,6	21 210,4	фактические расходы превышают размер утвержденных Службой
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.			
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, 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.	116,9	124,8	электроэнергия на хоз. Нужды
1.3	недополученный 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.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4 892,4	749,90	снижение расходов, в следствии снижения объема потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2,42	0,37	

1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	-	-	
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.	20	20	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	50,0	50,0	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	50,0	50,0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	56,1	56,1	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е. ВН	2,3	2,3	
3.n	в том числе количество условных единиц по кабельным линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е. СН2	53,8	53,8	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	114,0	114,0	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е. ВН	105,0	105,0	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е. СН2	9,0	9,0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	16,6	16,6	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км ВН	1,2	1,2	
5.n	в том числе количество условных единиц по кабельным линиям электропередач на i уровне напряжения	км СН2	15,4	15,4	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	92,7%	92,7%	
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 *****	%	-	х	х

Примечание:

* 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.

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

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

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

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