

**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 "Невинномысский Азот"
ИНН: 2631015563
КПП: 263102001
Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5520,3	15222,904	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5389,05	7663,980	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1121,67	1268,373	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	752,73	591,898	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		676,475	
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.	368,94	1668,312	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		353,617	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3597,84	4451,473	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		992,004	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	669,54	275,822	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	299,82	0,000	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	369,72	275,822	электроэнергия на цех. нужды
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0,000	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	6089,91	7558,924	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	0	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1093,74	1338,309	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4921,21	6220,615	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	74,96	0,000	
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.			
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.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-5958,66		

II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3120,12	297,74	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,017	1,017	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3067,96	292,76	
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.	54	54	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	337,84	337,84	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	206	206	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	126	126	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	5,87	5,87	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	290,97	290,97	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	132,71	132,71	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	25	25	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	131,04	131,04	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1,62	1,62	
3.5	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	387	387	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	210	210	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	150	150	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	27	27	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	49,13	49,13	
5	Длина линий электропередач, всего	км	5,77	5,77	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН	км	5,32	5,32	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1	км	37,44	37,44	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2	км	0,6	0,6	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	100	100	
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
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 *****	%	1,73	х	х

За 2019 год предприятие получило убыток по регулируемому виду деятельности «передача электрической энергии» в размере 8 149,67тыс. руб.

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, учетных 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.