

**Раскрытие 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 «Выксаэнерго»

ИНН: 5247056301

КПП: 524701001

Долгосрочный период регулирования: 2020-2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ³
			План ¹	Факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	83030,35	88597,18	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	53339,65	49858,14	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	7051,03	4087,61	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4596,74	2909,11	
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.	2454,29	1178,50	
1.1.1.4	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	42010,20	41047,91	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2917,69	3059,68	
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.			
1.1.3.3.1	в том числе услуги сторонних организаций	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.	1360,73	1662,94	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	29439,35	38739,05	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.		3904,04	Заклучен договор на услуги по передаче ээ по сетям ЕНЭС с 01.10.2023г.
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.		83,68	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	12579,43	11550,18	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направленных на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	13298,01	14461,27	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	254,65	415,74	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	629,18	388,45	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	2678,08	7935,69	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных присоединений»	тыс. руб.	152	110	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступившим 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.	251,35		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт1.1.2.1+пункт1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	34458	29843	Снижение за счет объема и цены потерь ЭЭ
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	7,89	7,33	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	4,36727	4,07192	
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.	4786	4786	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	89,95	86,40	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанции на СН2	МВа	89,95	86,40	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	892,97	890,88	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач: СН2	у.е.	445,62	438,55	
3.2.	НН	у.е.	447,34	452,33	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1890,50	1889,80	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям: СН2	у.е.	1890,50	1889,80	
5	Длина линий электропередач, всего	км	420,88	419,07	
5.1.	в том числе длина линий электропередач СН2	км	181,57	177,25	
5.2.	НН	км	239,31	241,82	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	40,90	41,11	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	21995	26587	
7.1	В том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	-	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.

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

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

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

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