

Приложение 2  
к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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  
в границах города Москва**

Наименование организации: Филиал Центральный АО "Оборонэнерго"

ИНН: 7704726226

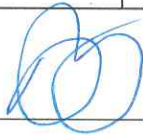
КПП: 771843001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	113 531,62	193 392,61	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	126 441,82	110 582,39	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	25 280,15	11 074,52	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	6 005,29	4 507,13	
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.	19 274,86	6 567,40	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	17 848,45	3 182,28	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	75 767,31	78 991,57	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	25 394,37	19 864,12	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	852,06	4 542,29	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	24 542,31	15 321,83	
1.1.3.3.1	<i>Оплата работ и услуг сторонних организаций</i>	<i>тыс. руб.</i>	22 454,69	2 250,24	
1.1.3.3.2	<i>Расходы на командировки и представительские</i>	<i>тыс. руб.</i>	-	26,33	
1.1.3.3.3	<i>Расходы на подготовку кадров</i>	<i>тыс. руб.</i>	56,49	123,71	
1.1.3.3.4	<i>Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности</i>	<i>тыс. руб.</i>	1 488,19	2 323,85	
1.1.3.3.5	<i>Расходы на страхование</i>	<i>тыс. руб.</i>	100,40	693,52	
1.1.3.3.6	<i>Другие прочие расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	442,55	9 904,18	
1.1.3.3.7	<i>Электроэнергия на хозяй нужды</i>	<i>тыс. руб.</i>	-		
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.	-	652,18	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	62 665,98	82 810,21	
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.	186,40		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	-		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	21 366,38	23 222,53	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	36 995,74	49 246,38	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	672,62	741,65	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	3 204,56	1 682,10	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	16,33	17,00	
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.	240,28	7 147,76	
1.2.13	Расходы на мероприятия по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) (пункт 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ)	тыс. руб.		769,79	Форма не предусматривает отдельной строки, следовательно, отражено в составе неподконтрольных расходов
1.2.13.1	МПЗ для установки ИКУЭ	тыс. руб.		322,09	
1.2.13.2	Поверка ИКУЭ	тыс. руб.		447,70	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 75 576,18	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	17 848,45	3 182,28	
III	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	тыс. руб.	748,39	26 771,12	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	243,10	9 417,20	Отклонение по причине занижения со стороны ДЭПиР города Москвы нормативного уровня потерь до 0,11 %, по причине использования для расчетов базового периода 2018 года, в котором, согласно отчетных данных АО «Оборонэнерго», объем фактических потерь составил 0,16% от поступления электроэнергии в сеть, по причине формирования на протяжении базового периода 2018 года по ряду точек учета Минобороны, не оборудованных приборами учета объема передачи расчетным способом – по величине максимальной мощности, указанной в актах об осуществлении технологического присоединения.
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,08	2,84	
IV	<b>Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями</b>	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	2 374	2 154,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	135,11	135,10	
2.1	ВН	МВа	0,00		
2.2	СН1	МВа	0,00		
2.3	СН2	МВа	135,11	135,10	
2.4	НН	МВа	0,00	0,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 891,50	2 825,25	
3.1	ВН	у.е.	0,00		
3.2	СН1	у.е.	67,72	67,72	
3.3	СН2	у.е.	797,02	791,92	
3.4	НН	у.е.	2 026,76	1 965,60	
4	Количество условных единиц по подстанциям,	у.е.	1 877,70	2 022,40	
4.1	ВН	у.е.	0,00	0,00	
4.2	СН1	у.е.	0,00	0,00	
4.3	СН2	у.е.	1 877,70	2 022,40	
4.4	НН	у.е.	0,00	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 014,32	990,54	
5.1	ВН	км	0,00	0,00	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
5.2	СН1	км	14,41	14,41	
5.3	СН2	км	227,72	226,26	
5.4	НН	км	772,19	749,87	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	95,22	95,20	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	22 833,00	22 052,91	План на 2021 год согласно приказу ДЭПиР №512-ТФ от 28.10.2021
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	340,64	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	0,11%	4,34%	x

Заместитель директора филиала по экономике и финансам  Б.В. Малушко

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.