

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**

Наименование организации АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга"

ИНН: 1646019914

КПП: 164601001

Долгосрочный период регулирования 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечани е ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	309 432,75	757 622,16	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	36 021,02	192 752,87	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	13 086,53	17 683,11	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 058,47	1 207,78	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	1 844,05	
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.	12 028,06	14 631,28	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	12 028,06	14 631,28	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	20 853,59	36 274,71	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 080,90	138 795,04	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 755,25	5 639,68	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	325,65	133 155,36	
1.1.3.3	расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	123,78	241,48	
1.1.3.3	услуги связи	тыс.руб.	5,90	5,00	
1.1.3.3	расходы на командировки	тыс.руб.	148,42	56,49	
1.1.3.3	расходы на обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс.руб.	37,71	1 359,81	
1.1.3.3	работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	9,83	35,19	
1.1.3.3	прочие затраты	тыс.руб.	0,00	131 457,37	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	267 435,92	564 869,31	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 347,83	10 837,17	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечани е ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	260 699,26	553 613,31	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	388,83	418,83	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	0,00	
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.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-), корректировка НВВ по 6 показателям	тыс. руб.	5 975,80	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	12 028,06	16 475,34	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	24 356,45	32 857,51	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	7,53	12,43	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	3 234,59	2 643,40	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	254,00	156,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций,	МВа	690,00	690,00	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	690,00	690,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 106,59	955,95	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	852,10	852,10	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	123,84	103,35	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	130,65	0,50	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечани е ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2 360,70	1 935,13	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	1 283,60	1 532,85	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	1 077,10	402,28	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0,00	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	120,82	66,55	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	37,05	37,05	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	35,38	29,50	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	48,39	0,00	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100,00	100,00	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	278 018,74	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	1,68	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.

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.

Заместитель генерального директора
по экономике



Н.В. Храменко

Директор департамента-Руководитель
проекта 3 уровня ДГЭ УЭиЭ

Р.А. Ситдиков

Начальник ОЦиТ

Н.А. Петрова

Исп. Макарова А.И. внутр. (85557) 5-94-56 доб. 6298