

**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**

ООО "Дар"

ИНН 6634003757

КПП 663401001

Период долгосрочного регулирования 2017-2021 гг

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	7 914	9 264	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5 052	6 033	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 403	3 018	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	221	752	увеличение затрат на ГСМ в связи с удаленностью участка в г.Ирбит
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2 182	2 266	
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 221	2 256	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	407	671	
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.	151	402	увеличение затрат на транспортные расходы в связи с удаленностью участка в г.Ирбит
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	256	269	увеличение НДС
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.	21	88	
1.1.5.1	услуги банка	тыс. руб.	24	88	расходы на РКО учтены не в недостаточном объеме
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 678	3 231	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	558	871	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	666	656	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	732	854	приобретение ОС (эл.сети)
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	517	620	увеличение НДС
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	129		предприятие на УСН, налог на прибыль не уплачивает
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	75	147	земельный налог был не учтен в НВВ
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	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.	184		

II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	2 182	2 266	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	345	1 385	за счет оплаты расхода ээ на потери, не учтенного в долгосрочных параметрах регулирования
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	млн. кВт·ч	0.137	0.541	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/кВтч	нд	3.07	
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.	126	147	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	18.15	18.15	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	18.15	18.15	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	70.54	83.33	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	29.98	35.48	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	40.57	47.85	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	190.00	206.10	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	190.00	206.10	
5	Длина линий электропередач, всего	км	25.61	30.61	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	9.64	11.71	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	15.97	18.90	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	63%	59%	
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

\* 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.