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 о	рганизации:	ООО "ДагЭнер	Жи	. <b>"</b>		
ИНН:	0548011746					
КПП:	054801001					-
Долгосрочный п	ериод регулирования:	2020	-	2024	гг.	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.		Примечание **	
			план *	факт **	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание		-32,730.25	133,863.78	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	32,521.60	94,933.15	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1,090.18	10,610.36	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1,090.18	10,610.36	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		0.00	
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)		0.00	2,111.15	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0.00	0.00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	28,950.03	71,949.68	
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.	2,365.59	10,259.61	
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.	0.00	0.00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	2,365.59	10,259.61	
1.1.3.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	183.16	3,097.45	
1.1.3.3.2	услуги связи	тыс. руб.	223.90	771.02	
1.1.3.3.3	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	350.14	112.37	
1.1.3.3.4	Расходы на информационные услуги, пр. 1С, Интернет	тыс. руб.	0.00	155.84	
1.1.3.3.5	Расходы на аудиторские, консультационные и юридические услуги	тыс. руб.	1,061.21	4,840.10	
1.1.3.3.6	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	200.46	462.35	
1.1.3.3.9	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	100.23	308.77	
1.1.3.3.10	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	0.00	0.00	
1.1.3.3.11	Расходы на страхование	тыс. руб.	0.00	7.83	
1.1.3.3.12	Транспортные расходы	тыс. руб.	7.66	3.73	
1.1.3.3.13	Другие прочие расходы	тыс. руб.	238.85	500.17	
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.	115.80	2.35	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в HBB, всего	тыс. руб.	29,106.21	38,930.63	
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	

12.2.1 (10.11 в в двужду токудельных учетурований образований обр	1 2 2	П		7 201 11	21.046.56	
1.2.5   пристедня и полущит и обегурациями	1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	7,291.11	21,846.56	
1.2.5   фонтскурника замения серести заграживания за тес. роб.   0.00   0.00	1.2.4		тыс. руо.	0,4/9.9/	14,0//.55	
1.2.7         порябава на завистание възвежения постоя гартиба.         таке, руб.         0.00         0.00         0.00           1.2.9         постоя гартиба.         таке, руб.         0.00         0.00         0.00           1.2.10         прочие вазона         таке, руб.         0.00         0.00         0.00           1.2.10         прочие вазона         за таке за	1.2.5	долгосрочных заемных средств, направляемых на	тыс. руб.	0.00	0.00	
1.2.7         прибальн выплатаньные вложения         так. руб.         0.00         0.00           1.2.8         пасле на прибальных выплатаньных порожения выплатанных порожения выплатанных порожения выплатанных порожения в электроческом страна, не пасле ужн.         так. руб.         0.00         0.00           1.2.10         просмещения к электроческом страна, не пасле ужн. техничностического должных порожения в электроческом страна, не пасле ужн. техничностического должных порожения порожени	1.2.6	амортизация	тыс. руб.	553.96	2,018.67	
1.2.9   прочие выпост   технорог организации своранная состоять пересова соглаственняе в далату за технологического соглаственняе в далату за технологического должно дала должно дала должно должно дала должно дала должно дала должно дала должно дала должно должно дала дала дала дала дала дала дала дал	1.2.7	прибыль на капитальные вложения		0.00	0.00	
1.2.10   Подвативне выполнять подвативне принеговый пристеденнями к электурнический сегия, и подвативне пристеденнями к электурнический сегия, и подвативне пристеденнями к электурнический пристеденнями пристед	1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0.00	0.00	
12.10   подправлением в должу в темпологическое подправлением в должу в дол	1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	8.12	188.07	
1.2.10   Серества, подрежение присокративного и выполнение по предъятатам в ступнациих в выполнение по предъятам в ступнациих в предъятам по предъятам в ступнации по предъятам п	1.2.10	осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое	тыс. руб.	0.00	0.00	
12.11   10   10   10   10   10   10   10	1.2.10.1	1 *	ед.	0.00	0.00	
1.2.12     обскодов на выполняния предусмотренных п.5 ст эт это об учете постой энергения стой не предусмотренный по нехависацием причинам доход (*унобыток средств, полученный в предъядущие периоде регулировани (*)     тыс. руб.     .94,358.06     0.00       II     Справочно: расходы ма реккит, всего (пункт 1.1.1.2 г. пункт 1.1.2.1 г. пункт 1.1.3.1)     тыс. руб.     0.00     0.00       III     Необходныя валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь)     тыс. руб.     84,995.00     96,310.30       1.1     Справочно: Пнава полутин энектрической энертни сетевой организацие в полутин энектрической энертни сетевой организацие в предъм компенскации технологического расхода электрической энертни сетевой организацие в полутин зактрической энертни сетевой организацие в полутин энектрической энертни сетевой организацие в полутин зактрической энертни сетевой организацие по объемов заграт на оказачее сусту по передь по объемов заграт на оказачее по точек подкланциями     х     х     х     х     х     х     х       1     Обще количество точек подкланция количество объемов заграт на оказачее сусту по передь и предов по объемов заграт на оказачее сусту по передь по объемов заграт на оказачее по объемов з	1.2.11	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	тыс. руб.	0.00	0.00	
1.3   доход (+) Избыток средств, полученный в предъдущем период регулорация (+) — 94,338,06   0.00     11   Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.1 2+ пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.2 + пункт	1.2.12	оасходов на выполненин предусмотренных п.5 ст	тыс. руб.	14,773.05	0.00	
Пас. руб.   1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.2   Необходимая наловая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергия	1.3	доход (+)/избыток средств, полученный в	тыс. руб.	-94,358.06	0.00	
Правочно: Правочно: Справочно: Правочно: Пр	II		тыс. руб.	0.00	0.00	
1.1   Объем технологических потерь   МВРЧ   43.32   43.06     1.2   Справочно: Пена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии   тыс. руб.   1.96   2.14     1	III	технологического расхода (потерь)	тыс. руб.	84,995.00	96,310.30	
1.2     Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии     тыс. руб.     1.96     2.14       IV     Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями     х     х     х       1     общее количество точек подключения на конец года     шт.     0.00     48,904.00       2     Трансформаторная мощность подстанций, всего     MBa     0.00     177.36       2.1     ВН     мВа     95.00       2.2     СН1     МВа     95.00       2.3     СН2     мВа     82.36       2.4     НН     мВа     82.36       3     Количество условных единиц по линиям электропередач, всего     у.е.     0.00     520.49       3.1     ВН     у.е.     12.00       3.2     СН1     у.е.     125.32       3.4     НН     у.е.     88.18       4     Количество условных единиц по подстанциям, всего     у.е.     1,701.84     2,184.88	1.1		МВт∙ч	43.32	45.06	
IV         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.         0.00         48,904.00           2         Трансформаторная мощность подстанций, всего         MBa         0.00         177.36           2.1         BH         MBa         95.00           2.3         CH2         MBa         82.36           2.4         HH         MBa         82.36           3         Количество условных единиц по линиям электропередач, всего         у.е.         0.00           3.1         BH         у.е.         0.00           3.2         CH1         у.е.         12.00           3.3         CH2         у.е.         125.32           3.4         HH         у.е.         1,701.84         2,184.88	1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации	тыс. руб.	1.96	2.14	
1 года 2 Трансформаторная мощность подстанций, всего МВа 0.00 177.36 2.1 ВН МВа 95.00 2.2 СН1 МВа 95.00 2.3 СН2 МВа 82.36 2.4 НН МВа 82.36 3 Количество условных единиц по линиям электропередач, всего условных единиц то линиям у.е. 0.00 520.49 3.1 ВН у.е. 0.00 3.2 СН1 у.е. 12.00 3.3 СН2 у.е. 125.32 3.4 НН у.е. 88.18 4 Количество условных единиц по подстанциям, всего условных единиц по подстанциям, всего условных единиц по подстанциям, у.е. 1,701.84 2,184.88	IV	используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче	х	x	x	x
2.1       BH       MBa       95.00         2.2       CH1       MBa       95.00         2.3       CH2       MBa       82.36         2.4       HH       MBa       82.36         3       Количество условных единиц по линиям электропередач, всего       y.e.       0.00         3.1       BH       y.e.       0.00         3.2       CH1       y.e.       12.00         3.3       CH2       y.e.       125.32         3.4       HH       y.e.       88.18         4       Количество условных единиц по подстанциям, всего       y.e.       1,701.84       2,184.88	1		шт.	0.00	48,904.00	
2.2       CH1       MBa       95.00         2.3       CH2       MBa       82.36         2.4       HH       MBa          3       Количество условных единиц по линиям электропередач, всего       y.e.       0.00       520.49         3.1       BH       y.e.       0.00       12.00         3.2       CH1       y.e.       125.32         3.3       CH2       y.e.       88.18         4       Количество условных единиц по подстанциям, всего       y.e.       1,701.84       2,184.88	2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MBa	0.00	177.36	
2.3     CH2     MBa     82.36       2.4     HH     MBa       3     Количество условных единиц по линиям электропередач, всего     y.e.     0.00     520.49       3.1     BH     y.e.     0.00       3.2     CH1     y.e.     12.00       3.3     CH2     y.e.     125.32       3.4     HH     y.e.     88.18       4     Количество условных единиц по подстанциям, всего     y.e.     1,701.84     2,184.88	2.1	ВН	MBa			
2.4     HH     MBa       3     Количество условных единиц по линиям электропередач, всего     y.e.     0.00     520.49       3.1     BH     y.e.     0.00       3.2     CH1     y.e.     12.00       3.3     CH2     y.e.     125.32       3.4     HH     y.e.     88.18       4     Количество условных единиц по подстанциям, всего     y.e.     1,701.84     2,184.88	2.2	CH1	MBa		95.00	
3 Количество условных единиц по линиям у.е. 0.00 520.49  3.1 ВН у.е. 0.00  3.2 СН1 у.е. 12.00  3.3 СН2 у.е. 125.32  3.4 НН у.е. 88.18  4 Количество условных единиц по подстанциям, всего условных единиц по подстанциям.	2.3	CH2	MBa		82.36	
3.1 ВН у.е. 0.00 520.49  3.1 ВН у.е. 12.00  3.2 СН1 у.е. 125.32  3.4 НН у.е. 88.18  4 Количество условных единиц по подстанциям, всего условных единиц по подстанциям, у.е. 1,701.84 2,184.88	2.4	НН	MBa			
3.2     CH1     у.е.     12.00       3.3     CH2     у.е.     125.32       3.4     HH     у.е.     88.18       4     Количество условных единиц по подстанциям, всего     у.е.     1,701.84     2,184.88	3		y.e.	0.00	520.49	
3.3     CH2     у.е.     125.32       3.4     HH     у.е.     88.18       4     Количество условных единиц по подстанциям, всего     у.е.     1,701.84     2,184.88	3.1	ВН	y.e.		0.00	
3.4 НН у.е. 88.18 4 Количество условных единиц по подстанциям, всего условных единиц по подстанциям.	3.2	CH1	y.e.		12.00	
4 Количество условных единиц по подстанциям, всего условных единиц по подстанциям, у.е. 1,701.84 2,184.88	3.3	CH2	y.e.		125.32	
4 Bcero y.e. 1,/01.84 2,184.88	3.4	НН	y.e.		88.18	
4.1 BH y.e. 0.00	4		y.e.	1,701.84	2,184.88	
	4.1	ВН	y.e.	0.00		

4.2	CH1	y.e.	0.00	952.60	
4.3	CH2	y.e.	0.00	1,232.28	
4.4	НН	y.e.	0.00		
5	Длина линий электропередач, всего	KM	0.00	296.02	
5.1	в том числе протяженность КЛЭП	КМ		50.06	
5.2	в том числе протяженность ВЛЭП	КМ		245.96	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0.00	16.91	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0.00	0.00	
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 ****	%	X	x	x

## 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.