Форма 3

Постановление Правительства РФ от **21 января 2004 г. N 24** "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии"	Глава	Пункт	Подпункт	абзац
	II	11	б	3-5

Баланс электрической энергии и мощности

Информация об отпуске электрической энергии в сеть и отпуске электрической энергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемым для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации. Информация о потерях электрической энергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Значение показателя				
			всего	по уровням напряжения			
				ВН - 110 кВ	СН1 - 35 кВ	СН2 - 1-20кВ	НН - 0,4 кВ и ниже
1	Отпуск электрической энергии в сеть	млн.кВт*ч	**179,343078**	17,067398	101,395289	58,933302	1,947090
2	Отпуск электрической энергии из сети	млн.кВт*ч	**174,371170**		104,231403	65,421215	4,718552
3	Сальдо-переток в смежные ТСО	млн.кВт*ч	**91,747081**		89,697645	2,002323	0,047113
3	Фактические (отчетные) потери электрической энергии в сети	млн.кВт*ч	**3,418183**	0,067376	1,750708	1,550193	0,049906
4	Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от отпуска электрической энергии в сеть	%	**1,906%**				

Форма 4

Постановление Правительства РФ от ***21 января 2004 г. N 24*** *"Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии"*	*Глава*	*II*
	Пункт	*11*
	Подпункт	*б*
	абз.	*7*

О затратах ООО "МЭН" на покупку потерь в собственных сетях за 2017 год

Наименование сетевой организации (филиала сетевой организации)	Затраты на покупку потерь электроэнергии (рублей, без НДС)
ООО "МЭН"	7 984 393,60

Форма 5

Постановление Правительства РФ от ***21 января 2004 г. N 24*** *"Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии"*	*Глава*	***II***
	Пункт	***11***
	Подпункт	***б***
	абз.	***8***

Информация об уровне нормативных потерь электрической энергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь

Наименование сетевой организации (филиала сетевой организации)	Отпуск электрической энергии в сеть	Норматив технологических потерь электрической энергии		Источник опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь
	млн.кВт*ч	млн.кВт*ч	%	
ООО "МЭН"	174,575	4,036	2,312%	Решение РЭК Тюменской области ХМАО-Югры №12/1508 от 30.12.2016 "Об объемах сетевых организаций на 2017 год".

Форма 7

Постановление Правительства РФ от ***21 января 2004 г. N 24*** *"Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии"*	*Глава*	***II***
	Пункт	***11***
	Подпункт	***б***
	абз.	***10***

О закупке ООО "МЭН" электрической энергии для компенсации потерь в сетях и её стоимости за 2017 год

Наименование сетевой организации (филиала сетевой организации)	№ договора, дата договора	Контрагент по договору (Продавец)	Объём потерь (млн. кВтч)	Средневзвешенная цена покупки (млн.руб/кВтч)	Стоимость нагрузочных потерь, (млн.рублей, без НДС)	Стоимость (млн. рублей, без НДС)
ООО "МЭН"	22/001/271 от 15.11.2007г.	АО "Тюменская энергосбытовая компания"	3,418	2,336		7,984

Форма 8

Постановление Правительства РФ от ***21 января 2004 г. N 24*** *"Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии"*	*Глава*	*II*
	Пункт	*11*
	Подпункт	*б*
	абз.	*11*

О размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчётов за электрическую энергии по уровням напряжения за 2017 год

Потери оплаченные покупателями электроэнергии	**Ед. изм.**	**ООО "МЭН"**
	млн.кВт*ч	
в том числе по уровням напряжения:		
ВН	млн.кВт*ч	0,067376
СН1	млн.кВт*ч	1,750708
СН2	млн.кВт*ч	1,550193
НН	млн.кВт*ч	0,049906
Всего	млн.кВт*ч	**3,418183**

Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности за 4 квартал 2017 г.

п/п	Наименование ПС, КТПН	Класс напряжения, кВ	Свободная для ТП мощность, МВт
1.	ПС 35/6	35	15,340
ИТОГО по 35 кВ:			15,340
2.	КТПН 6/0,4	6	7,460
ИТОГО по 6 кВ:			7,460

Ввод в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация):

№ п/п	Информация:	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	Вывод в ремонт электросетевых объектов с указанием сроков:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Вывод из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Постановление Правительства РФ от 21 января 2004 г. N 24. Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков	Глава	II
	Пункт	11
	Подпункт	б
	абз.	15

Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии

Период	ед. изм.	Объем электроэнергии
январь	тыс.кВтч	0
февраль	тыс.кВтч	59,96
март	тыс.кВтч	0,1642
апрель	тыс.кВтч	5,6988
май	тыс.кВтч	0
июнь	тыс.кВтч	0,28
июль	тыс.кВтч	0
август	тыс.кВтч	6,847
сентябрь	тыс.кВтч	1,291
октябрь	тыс.кВтч	0
ноябрь	тыс.кВтч	10,492
декабрь	тыс.кВтч	0
2017 год	тыс.кВтч	84,733

Перечень зон деятельности ООО «МЭН» в 2017 году.

Зона деятельности ООО «МЭН» – ХМАО: г.Мегион,
месторождения ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в Нижневартовском и Сургутском районах.

Форма 9

Постановление Правительства РФ от 21 января 2004 г. N 24. Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544 - Форма 8.1.1)	*Глава*	*II*
	Пункт	*11*
	Подпункт	*б*
	абз.	*14*

Форма 9

Сводные данные об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства

Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах (Форма 8.1.1)
сетевой организации за 2017 год ООО "МЭН"

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии											Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																	
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП, КВЛ	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, В1)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Признак АПВ (1 - Успешно/0 - Не успешно/2 - Отсутствует)	Признак АВР (1 - Успешно/0 - Не успешно/2 - Отсутствует)	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, БЛ, КЛ, КВЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:									Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
														ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии				Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	
															1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	СР-5, ООО "МЭН"	ВЛ	ВЛ-6кВ ФN№14 от ПС 35/6кВ Куст-11	6	8, 24, 2017.01.11	8, 24, 2017.01.11	В	0,000	1	1	ВЛ			1			1			1			300		5/5 от 2017.01.11	3.4.8.2	4.4	0
2	СР-8, ООО "МЭН"	ТП	ВЛ-35кВ ФN№1 от ПС 110/35/6кВ Покамасовская	6	19, 05, 2017.02.02	19, 05, 2017.02.02	В	0,000	1	1	ТП			1			1				1		1000		3/8 от 2017.02.02	3.4.12	4.12	0
3	СР-7, ООО "МЭН"	ТП	ВЛ-6кВ ФN№14 от ПС 35/6кВ Куст-1	6	12, 25, 2017.02.15	16, 55, 2017.02.15	В	4,500	0	0	ТП			1			1				1		1000		3/7 от 2017.02.15	3.4.8.5	4.12	1
4	СР-6, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 110/35/6 кВ Мартыновская ВЛ 110 кВ Кирьяновская-Мартовская	110	14, 06, 2017.02.21	14, 53, 2017.02.21	В	0,783	1	1	ВЛ			39			39		8	7	24		17500	ОАО ЮТЭК-РС	3/6 от 2017.02.21	3.4.9.1	4.21	0
5	СР-2, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 220/110/35 кВ Васильев ВЛ 110 кВ Васильев-Урьевская-2	110	23, 07, 2017.02.27	23, 50, 2017. 02.27	В	0,716	1	1	ВЛ			4			4			3	1		14300		5/2 от 2017.02.28	3.4.9.1	4.21	0
6	СР-2, ООО "МЭН"	ВЛ	ВЛ-6кВ ФN№5 от ПС 35/6кВ Куст-41	6	23, 31, 2017.02.27	01, 56, 2017.02.28	В	2,416	0	0	ВЛ			1			1			1			0		6/2 от 2017.02.27	3.4.9.3	4.21	1
7	СР-8, ООО "МЭН"	ВЛ	ВЛ-35кВ ФN№4 от ПС 110/35/6кВ Покамасовская	35	07,07, 2017.02.28	07,07, 2017.02.28	В	0,000	1	1	ВЛ			4			4			1	3		1600	МУП Сургутские районные электрические сети	8/8 от 2017.02.28	3.4.12	4.12	0
8	СР-7, ООО "МЭН"	ВЛ	ВЛ-6кВ ФN№14 от ПС 35/6кВ Куст-1	6	05, 25, 2017.03.26	05, 26, 2017.03.26	В	0,016	0	0	ВЛ			1			1				1		930		4/7 от 2017.03.26	3.4.10	4.12	1
9	СР-4, ООО "МЭН"	ВЛ	ВЛ-6кВ ФN№6 ПС 35/6кВ Куст-78	6	09, 20, 2017.03.29	09, 20, 2017.03.29	В	0,000	1	1	ВЛ			1			1			1			700		4/6 от 2017.03.29	3.4.8	4.11	0
10	СР-2, ООО "МЭН"	ВЛ	ВЛ-6кВ ФN№5 от ПС 35/6кВ Куст-41	6	10, 29, 2017.03.29	14, 34, 2017.03.29	В	4,083	0	0	ВЛ			1			1			1			0		8/2 от 2017.03.29	3.4.9.3	4.21	1
11	СР-2, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 35/6кВ К-41 ф.5	6	18, 19, 2017.04.02	20, 26, 2017.04.02	В	2,116	0	0	ВЛ			1			1			1			0		10/2 от 2017.04.02	3.4.9.3	4.21	1
12	СР-1, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 35/6кВ КНС-4 ф.4	6	10, 57, 2017.04.03	01, 21, 2017.04.04	В	14,400	0	0	ВЛ			1			1			1			140		6/н от 2017.04.03	3.4.9.3	4.21	1
13	СР-8, ООО "МЭН"	ВЛ	РУ-6 Кетовское ф.2	6	16, 09, 2017.04.12	16, 09, 2017.04.12	В	0,000	1	1	ВЛ			1			1			1			100		9/8 от 2017.04.12	3.4.8.2	4.4	0
14	СР-4, СР-5, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 220/110/35 кВ Кирьяновская ВЛ 110 кВ Кирьяновская-Лысенковская-1 1Т, 2Т ПС 110/35/6 кВ С.Ватинская	35	09, 43, 2017.04.17	09, 43, 2017.04.17	В	0,000	1	1	ВЛ			17			17		1	11	5		75000		7/4 от 2017.04.17	3.4.9.1	4.21	0
15	СР-3, ООО "МЭН"	ВЛ	ВЛ-35кВ Сигней-1 (2В-35 СЯ МЭН)	35	14, 39, 2017.04.22	14, 39, 2017.04.22	В	0,000	1	1	ВЛ			7			7			2	5		1900		9/11 от 2017.04.22	3.4.12.3	4.12	0
16	СР-6, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 35/6кВ КНС-3М ф.14	6	06, 14, 2017.05.04	06, 14, 2017.05.04	В	0,000	1	1	ВЛ			1			1				1		1400		6/6 от 2017.05.04	3.4.9		0
17	СР-1, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 35/6кВ ДНС-2 ф.4	6	16, 04, 2017.05.20	16, 04, 2017.05.20	В	0,000	1	1	ВЛ			1			1				1		0		6/1 от 2017.05.20	3.4.8.2	4.4	0
18	СР-8, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 110/35/6 кВ Покамасовская ВЛ 35 кВ Ф-4 от ПС 110/35/6 кВ Покамасовская Мех.фонд Покамасовского, Южно-Локосовского м/р	35	05, 40, 2017.06.18	05, 40, 2017.06.18	В	0,000	1	1	ВЛ			1			1		1				2000	МУП Сургутские районные электрические сети	21/8 от 2017.06.18	3.4.12.3	4.12	0
19	СР-8, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 110/35/6 кВ Покамасовская ВЛ 35 кВ Ф-2 от ПС 110/35/6 кВ Покамасовская Мех.фонд Покамасовского, Южно-Локосовского м/р	35	05, 40, 2017.06.18	05, 40, 2017.06.18	В	0,000	1	1	ВЛ			1			1		1				1300	МУП Сургутские районные электрические сети	20/8 от 2017.06.18	3.4.12.3	4.12	0
20	СР-4, СР-5, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 220/110/35 кВ Кирьяновская ВЛ 110 кВ Кирьяновская-Лысенковская-1 1Т, 2Т ПС 110/35/6 кВ С.Ватинская	110	15, 39, 2017.06.18	15, 39, 2017.06.18	В	0,000	0	0	ВЛ			11			11			3	8		19700		29/5 от 2017.06.18	3.4.9.1	4.12	1
21	СР-1, ООО "МЭН"	ТП	ПС 35/6 кВ Геолог КТПН 6/0,4 кВ 630 кВА Теплонефть	6	10, 17, 2017.06.19	10, 58, 2017.06.19	В	0,683	1	1	ТП			3			3				3		0		3/3 от 2017.06.19	3.4.9.3		0
22	СР-2, ООО "МЭН"	ВЛ	РУ 6 кВ Мартовское яч.13	6	10, 22, 2017.06.23	10, 22, 2017.06.23	В	0,000	1	1	ВЛ			1			1			1			1900		24/2 от 2017.06.23	3.4.8.5	4.4	0

23	СР-3, ООО "МЭН"	ВЛ	*ПС 110/35/6 кВ Бекмеметьевская ВЛ 35 кВ Мегион-1 (оп.1-15) от ПС 110/35/6 кВ Бекмеметьевская КП-1,3бис,6,8, ГПГУ-2,3,4,8 ГПЭС ДНС-2, НВО-3 ДНС-2 Сортымского м/р	35	15, 25, 2017.06.24	15, 25, 2017.06.24	В	0,000	1	1	ВЛ			11			11				11		2500		21/11 от 2017.06.24	3.4.9.1	4.21	0
24	СР-5, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 35/6 кВ № 114 ОРУ 35 кВ №2 2Т 6,3МВа	35	07, 31, 2017.06.24	07, 31, 2017.06.24	В	0,000	1	1	ВЛ			6			6				6		3000		29/5 от 2017.06.24	3.4.9.1	4.21	0
25	СР-8, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 110/35/6 кВ Кетовская ВЛ 35 кВ Ф-1 от ПС 110/35/6 кВ Кетовская Мех.фонд, технологические агрегаты Кетовского м/р, Южно-Локосовского м/р	35	13, 49, 2017.07.20	13, 49, 2017.07.20	В	0,000	1	1	ВЛ			8			8				8		2580		29/8 от 2017.07.20	3.4.12.3	4.12	0
26	СР-8, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 110/35/6 кВ Кетовская ВЛ 35 кВ Ф-3 от ПС 110/35/6 кВ Кетовская Мех.фонд, технологические агрегаты Кетовского м/р, Южно-Локосовского м/р	35	13, 49, 2017.07.20	13, 49, 2017.07.20	В	0,000	1	1	ВЛ			9			9				9		2700		30/8 от 2017.07.20	3.4.12.3	4.12	0
27	СР-5, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 35/6 кВ Промысловая-1 ВЛ 6 кВ Ф-16 от ПС 35/6 кВ Промысловая-1 КП-3, 3бис, 61, КТПН 6/0,4кВ База Югра.	6	19, 42, 2017.08.02	19, 42, 2017.08.02	В	0,000	1	1	ВЛ			1			1				1		700		37/5 от 2017.08.02	3.4.12.3	4.12	0
28	СР-8, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 110/35/6 кВ Кетовская ВЛ 35 кВ Ф-2 от ПС 110/35/6 кВ Кетовская Мех фонд, технологическое оборудование Кетовского, Южно ПОкамасовского мр	35	14, 35, 2017.08.03	14, 35, 2017.08.03	В	0,000	1	1	ВЛ			1			1				1		4600		16/8 от 2017.08.03	3.4.12.3	4.12	0
29	СР-6, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 35/6 кВ Баграс ВЛ 6 кВ Ф-5 от ПС 35/6 кВ Баграс КТПН 6/0,4кВ ПСОК Надежда, Берёзка, Радуга, Рубин, Дрозд, Никитская заимка.	6	14, 16, 2017.08.03	17, 25, 2017.08.04	В	27,150	1	1	ВЛ			6			6			5	1		120		17/6 от 2017.08.03	3.4.12.3	4.12	0
30	СР-2, ООО "МЭН"	КЛ	ПС 35/6 кВ КНС-2бис яч5 ввод-6 №2: К-45, 57, 60, 326 КТПН №2, 68, 89 КТПН №2, К-103 КТПН №1, К-106 КТПН №1; СТД-1600 №7,9 КНС-2 Северо-Покурского м/р	6	20, 46, 2017.08.04	20, 52, 2017.08.04	В	0,100	0	0	КЛ			1			1				1		4000		32/2 от 2017.08.04	3.4.13	4.13	1
31	ОА ГЭС, СР-1, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 35/6 кВ Геолог ВЛ 6 кВ Ф-16 от ПС 35/6 кВ Геолог КТПН 6/0,4 кВ "Кегельбан"	6	10, 15, 2017.08.15	11, 20, 2017.08.15	В	1,083	1	1	ВЛ			1			1				1		0		1/2-5 от 2017.08.10	3.4.9.1	4.21	0
32	СР-2, ООО "МЭН"	ТП	ПС 110/35/6 кВ Мартовская В-35 1Т мех.фонд С.Покурского м/р (КП-29а,30,32,Р-610,7,8,23,62,24б частично,79,Р-569,25,44,Р-625,80,105 частично,81)	35	11, 23, 2017.08.12	11, 23, 2017.08.12	В	0,000	1	1	ТП			7			7		2		5		5200		35/2 от 2017.08.12	3.4.9.1	4.21	0
33	СР-3, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 35/6 кВ № 114 В-35кВ Пакомас-2 2Т ПС-35/6кВ №187: КП-10,4,6,1,5; технологическое оборудование КНС-1, ДНС-1	35	15, 11, 2017.08.12	15, 11, 2017.08.12	В	0,000	1	1	ВЛ			1			1				1		1920		29/3 от 2017.08.12	3.4.9.1	4.21	0
34	СР-3, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 110/35/6 кВ Широковская ВЛ 35 кВ Полой-1 Технологическое оборудование КНС, ДНС Зап.-Асомкинского м/р	35	10, 52, 2017.08.24	10, 52, 2017.08.24	В	0,000	1	1	ВЛ			1			1				1		2700		34/3 от 2017.08.24	3.4.9.1	4.21	0
35	СР-3, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 35/6 кВ №185 ВЛ 6 кВ Ф- 18512 от ПС 35/6 кВ №185 К-2С, 20Р	6	20, 36, 2017.08.24	20, 36, 2017.08.24	В	0,000	1	1	ВЛ			1			1				1		1500		35/3 от 2017.08.24	3.4.13	4.12	0
36	СР-3, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 35/6 кВ №185 ВЛ 6 кВ Ф- 18516 от ПС 35/6 кВ №185 КТПН-6/0,4кВ КП-3, Р-36, Р-23	6	18, 00, 2017.08.26	18, 00, 2017.08.26	В	0,000	1	1	ВЛ			1			1				1		2000		37/3 от 2017.08.26	3.4.13	4.12	0
37	СР-3, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 35/6 кВ № 114 ВВ-35 кВ Пакомас-1,2 1,2Т 35/6кВ ПС №187, РУ-6кВ КНС-1, РУ-6кВ ДНС-1	35	18, 43, 2017.08.26	18, 43, 2017.08.26	В	0,000	1	1	ВЛ			1			1				1		3300		40/3 от 2017.08.26	3.4.9.1	4.21	0
38	СР-1, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 35/6 кВ ДНС-2 ВЛ 6 кВ Ф-4 от ПС 35/6 кВ ДНС-2 КП-5А, 3, 165, 8, КТПН 6/0,4кВ УДС, ООО Нарс	6	21, 41, 2017.08.27	21, 41, 2017.08.27	В	0,000	1	1	ВЛ			1			1				1		900		17/1 от 2017.08.27	3.4.13	4.12	0
39	СР-1, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 35/6 кВ Куст-47 ВЛ 6 кВ Ф-17 от ПС 35/6 кВ Куст-47 КП-108, 200, Р-844, КТПН 6/0,4кВ АО СНПХ	6	21, 50, 2017.08.27	21, 50, 2017.08.27	В	0,000	1	1	ВЛ			1			1			1			500		15/1 от 2017.08.27	3.4.13	4.12	0
40	СР-1, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 35/6 кВ КРС ВЛ 6 кВ Ф-6 от ПС 35/6 кВ КРС КП-185, КТПН 6/0,4кВ №1 КП-160,185бис, ООО Норд-Сервис, Екатеринбург-2000, КФХ Смирнов	6	20, 46, 2017.08.28	20, 46, 2017.08.28	В	0,000	1	1	ВЛ			3			3			1	2		350		19/1 от 2017.08.28	3.4.13	4.12	0
41	СР-2, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 35/6 кВ ЦПС-2 ВЛ 6 кВ Ф-16 от ПС 35/6 кВ ЦПС-2 КП-9,10,11,Р-904,384	6	20, 47, 2017.08.28	20, 47, 2017.08.28	В	0,000	1	1	ВЛ			3			3				3		700		50/5 от 2017.08.28	3.4.13	4.12	0
42	СР-8, ООО "МЭН"	ПС	ПС 35/6 К-1 1Т КП 61 БУ МУБР, мех.фонд КП-49, 61, 51, 46	35	13, 15, 2017.09.02	15, 19, 2017.09.02	В	2,066	0	0	ПС			1			1			1			1900		56/8 от 2017.09.02	3.4.7.4		1
43	СР-4, ООО "МЭН"	ТП	ПС 35/6 кВ Куст-78 С-Ват. КТПН 6/0,4 кВ №1 160 кВА К-76 скв.346, 363, 345	6	18, 29, 2017.09.08	21, 00, 2017. 09.08	В	2,516	0	0	ТП			1			1				1		60		4/48 от 2017.08.09	3.4.9		1
44	СР-6, ООО "МЭН"	ТП	ПС 35/6 кВ Куст-8 Тр-р 35/6 кВ №2 КП-43 ТП-2, Кп-8(скв.630), КП-27 ТП-6, скв.616,629, СОТ Буровик	35	10, 31, 2017.09.17	11, 29, 2017.09.17	В	0,966	0	0	ТП			1			1			1			1100		25/6 от 2017.09.14	3.4.10	4.11	1
45	СР-8, ООО "МЭН"	КЛ	ПС 110/35/6 кВ Кетовская В-35 1Т Мех. фонд, технологическое оболрудование КНС, ДНС Южно-Локосовского, Кетовского м/р	35	06, 46, 2017.09.17	06, 46, 2017.09.17	В	0,000	1	1	КЛ			1			1				1		3300		57/8 от 2017.09.17	3.4.9.1	4.21	0
46	СР-4, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 35/6 кВ Куст-78 С-Ват. ВЛ 6 кВ Ф-7 от ПС 35/6 кВ Куст-78 С-Ват. КП-233	6	04, 31, 2017.09.18	04, 33, 2017.09.18	В	0,033	0	0	ВЛ			1			1			1			80		56/4 от 2017.09.18	3.4.10	4.11	1
47	СР-2, ООО "МЭН"	ТП	ПС 110/35/6 Мартовская 1Т	110	03, 55, 2017.09.22	03, 55, 2017.09.22	В	0,000	1	1	ТП			10			10		2	2	6		10200	ОАО ЮТЭК-РС	52/2 от 2017.09.22	3.4.9.1	4.21	0
48	СР-5, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 35/6 К-114 ф.13	6	11, 21, 2017.10.07	11, 21, 2017.10.07	В	0,000	1	1	ВЛ			1			1				1		2005		48/5 от 2017.10.07	3.4.9		0
49	СР-2, ООО "МЭН"	ВЛ	БЛ-110 Васильев-Урьевская, 1Т ПС 110/35/6 Еловая	110	05, 35, 2017.11.05	05, 35, 2017.11.05	В	0,000	1	1	ВЛ			3			3				3		7400		53/2 от 05.11.2017	3.4.9.1	4.21	0
50	СР-1, ООО "МЭН"	ВЛ	ЗРУ-6 Мартыновская	6	08, 19, 2017.11.07	12, 12, 2017.11.07	В	3,883	0	0	ВЛ			7			7			1	6		130		2/1 от 2017.11.07	3.4.8.2	4.4	1
51	СР-1, ООО "МЭН"	ТП	ПС 35/6 ВЦТП 1Т	35	10, 11, 2017.11.10	10, 11, 2017.11.10	В	0,000	1	1	ТП			6			6			6			780		14/1 от 2017.11.10	3.4.1		0
52	СР-5, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 35/6 КНС-1А ф.20	6	22, 56, 2017.11.15	06, 55, 2017.11.16	В	7,983	0	0	ВЛ			10			10			2	8		210		52/5 от 2017.11.14	3.4.8.5	4.12	1
53	СР-6, ООО "МЭН"	ТП	ПС 110/35/6 Баграс 1Т	110	01, 13, 2017.11.22	01, 13, 2017.11.22	В	0,000	1	1	ТП			5			5			4	1		6500		29/6 от 2017.11.22	3.4.13.4	4.12	0
54	СР-7, ООО "МЭН"	РП	ЩСУ-0,4 БКТП 6/0,4 2*1000кВА Поселок	0,4	07, 45, 2017.11.28	07, 55, 2017.11.28	В	0,166	0	0	РП			1			1				1		30		35/7 от 2017.11.28	3.4.9.3	4.12	1
55	СР-1, ООО "МЭН"	ВЛ	ПС 35/6 КНС-8 ф.5	6	10, 11, 2017.11.28	10, 34, 2017.11.28	В	0,383	0	0	ВЛ			7			7			1	6		900		15/1 от 2017.11.28	3.4.8.1	4.3	1