

УТВЕЖДАЮ:

Генеральный директор ООО «МЭН»

_____ Е. В. Мирошниченко

**Информация за 2015 год,
раскрываемая ООО «МЭН»**

в соответствии с постановлением
Правительства РФ №24 от 21.01.2004г.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

_____ А. С. Пакичев

Начальник ПЭО

_____ А.А. Ильясова

№ п/п	СО Д Е Р Ж А Н И Е	Стр.
1	Тарифы на услуги по передаче электроэнергии ООО «МЭН» на 2015г.	3
2	Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «МЭН» за 2015г.	4
3	О балансе электрической энергии и мощности ООО «МЭН» за 2015 г.	5
4	Структура и объём затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «МЭН» за 2015г.	6
5	Перечень зон деятельности ООО «МЭН» в 2015 году. Информация об инвестиционных программах за 2015 г.	7
6	Мероприятия по снижению размеров потерь в электрических сетях, используемых для оказания услуг по передаче электроэнергии в 2015 г.	8
7	Информация о техническом состоянии сетей в 2015 г.	9
8	Аварийные отключения по электросетевому оборудованию ООО «МЭН», используемому для оказания услуг по передаче электроэнергии за 2015 г.	10-11
9	Бухгалтерский баланс ООО «МЭН» на 31.12.2015г. (Форма 1).	12-13
10	Отчет о финансовых результатах ООО «МЭН» на 31.12.2015г. (Форма 2).	14-15
11	Отчет об изменениях капитала ООО «МЭН» за 2015г. (Форма 3).	16-18
12	Отчет о движении денежных средств ООО «МЭН» за 2015г. (Форма 4).	19-21

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии ООО «МЭН» на 2015 год.

1. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, ХМАО и ЯНАО:

без НДС

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
с 01.01.2015 по 30.06.2015г. - Утверждены распоряжением РЭК №105 от 19.12.2014г.						
1.	Прочие потребители					
1.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	977,17	1 640,76	1 781,00	1 831,88
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	653 049,85	1 018 154,69	1 123 008,93	641 111,88
1.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч.	47,41	133,59	151,96	305,87
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей					
2.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	161,32			
с 01.07.2015 по 31.12.2015г. - Утверждены распоряжением РЭК №34 от 29.06.2015г.						
1.	Прочие потребители					
1.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	1 085,71	1 779,19	1 931,76	1 986,59
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	745 802,65	1 123 808,42	1 239 433,22	560 559,23
1.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч.	59,52	167,85	190,63	382,94
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей					
2.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	1 224,35			

2. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «МЭН» и ОАО «Тюменьэнерго»:

без НДС

№ п/п	Показатель	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч.
		ставка на содержание руб./МВт.мес.	ставка на потери руб./МВт.ч.	
с 01.01.2015 по 30.06.2015г. - Утверждены Решением РЭК №106 от 19.12.2014г.				
1.	ООО «МЭН», г.Мегион - ОАО «Тюменьэнерго»	268 388,48	164,67	599,00
с 01.07.2015 по 31.12.2015г. - Утверждены Решением РЭК №35 от 29.06.2015г.				
2.	ООО «МЭН», г.Мегион - ОАО «Тюменьэнерго»	415 627,49	136,51	799,93

**Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «МЭН»
энергопринимающих устройств заявителей на 2015г.**

**Утверждена Региональной энергетической комиссией Тюменской области, ХМАО и ЯНАО
(Утверждены распоряжением РЭК №120-тп/86 от 19.12.2014г.):**

без НДС

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) к электрическим сетям ООО «МЭН» на уровне напряжения ниже 35 кВ энергопринимающих устройств заявителей	
			0,4 кВ	6 (10) кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	46,62	43,89
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	51,79	48,69
3.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объемов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	руб./кВт	38,86	45,28

О балансе электрической энергии и мощности за 2015 год, в том числе:

Об отпуске электроэнергии в сеть ООО «МЭН» по уровням напряжения, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям ООО «МЭН».

п/п	Уровень напряжения	Единица измерения	Поступление электроэнергии в сеть ООО «МЭН»	
			план	факт
1.	Высокое - 110 кВ	млн.Втч.	8,913	9,083
2.	Среднее 1 - 35 кВ	млн.Втч.	135,318	133,288
3.	Среднее 2 - 1-20 кВ	млн.Втч.	54,069	62,796
4.	Низкое - 0,4 кВ и ниже	млн.Втч.	2,130	1,549
ИТОГО:			200,430	206,717

Об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям ООО «МЭН» в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования (отпуск электроэнергии из сети ООО «МЭН»).

п/п	Уровень напряжения	Единица измерения	Полезный отпуск электроэнергии из сети ООО «МЭН» конечным потребителям	
			план	факт
1.	Высокое - 110 кВ	млн.Втч.	-	-
2.	Среднее 1 - 35 кВ	млн.Втч.	22,203	17,421
3.	Среднее 2 - 1-20 кВ	млн.Втч.	41,828	66,196
4.	Низкое - 0,4 кВ и ниже	млн.Втч.	5,170	4,347
ИТОГО:			69,202	87,964

Сальдо-переток в смежные ТСО:

п/п	Уровень напряжения	Единица измерения	Полезный отпуск электроэнергии из сети ООО «МЭН» потребителям (смежным ТСО)	
			план	факт
1.	Высокое - 110 кВ	млн.Втч.	-	-
2.	Среднее 1 - 35 кВ	млн.Втч.	123,729	110,557
3.	Среднее 2 - 1-20 кВ	млн.Втч.	1,071	0,984
4.	Низкое - 0,4 кВ и ниже	млн.Втч.	-	0,054
ИТОГО:			124,800	111,596

О потерях электроэнергии в сетях ООО «МЭН» в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования.

В абсолютном выражении:

п/п	Уровень напряжения	Единица измерения	Потери электроэнергии в сетях ООО «МЭН»	
			план	факт
1.	Высокое - 110 кВ	млн.Втч.	0,046	0,063
2.	Среднее 1 - 35 кВ	млн.Втч.	2,931	2,947
3.	Среднее 2 - 1-20 кВ	млн.Втч.	1,549	2,547
4.	Низкое - 0,4 кВ и ниже	млн.Втч.	0,066	0,064
ИТОГО:			4,592	5,621

В относительном выражении:

п/п	Уровень напряжения	Единица измерения	Потери электроэнергии в сетях ООО «МЭН»	
			план	факт
1.	Высокое - 110 кВ	%	0,51%	0,69%
2.	Среднее 1 - 35 кВ	%	2,17%	2,21%
3.	Среднее 2 - 1-20 кВ	%	2,86%	4,06%
4.	Низкое - 0,4 кВ и ниже	%	3,09%	4,13%
ИТОГО:			2,29%	2,72%

Перечень зон деятельности ООО «МЭН» в 2015 году.

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

Об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг):

Правительством Российской Федерации утверждены «Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» и «Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (ПП 861 от 27 декабря 2004 г.).

Условия договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «МЭН» соответствуют «Правилам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии...» (ПП 861 от 27 декабря 2004 г.).

Порядок выполнения технологических мероприятий ООО «МЭН» определяется в соответствии с «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии...» (ПП 861 от 27 декабря 2004 г.).

Об инвестиционных программах за 2015 год.

В утвержденных тарифах на 2015 год инвестиционная составляющая отсутствует.

Годовой план капитальных вложений и план капитального ремонта	Сумма, тыс. руб.
Инвестиционная программа	0,00

**Структура и объём затрат на оказание услуг
по передаче электрической энергии ООО «МЭН» за 2015г.**

тыс.руб.без НДС

п/п	Показатель	2015 год	
		Утверждено	Факт
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	40 007,18	88 072,65
1.1.	Себестоимость, всего, в том числе:	45 383,40	84 357,40
1.1.1.	Материальные расходы	8 411,97	27 653,95
1.1.1.1.	в том числе на ремонт		
1.1.2.	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	12 905,10	16 392,60
1.1.1.2.	в том числе на ремонт		
1.1.3.	Амортизационные отчисления	709,10	1 997,70
1.1.4.	Прочие расходы	23 357,23	38 313,13
1.1.4.1.	арендная плата	4 488,20	5 108,10
1.1.4.2.	налоги, пошлины и сборы	19,21	202,60
1.1.4.3.	другие прочие расходы	18 849,82	33 002,43
1.2.	Прибыль до налогообложения	857,78	3 715,25
1.2.1.	Налог на прибыль	171,56	743,05
1.2.2.	Чистая прибыль, всего, в том числе:	686,22	2 972,22
	Рентабельность, %	1,51	3,52
1.2.2.1.	прибыль на капитальные вложения (инвестиции)		
1.2.2.2.	прибыль на возврат инвестиционных кредитов	-	-
1.2.2.3.	дивиденды по акциям	-	-
1.2.2.4.	прочие расходы из прибыли	686,22	2 972,22
1.3.	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	- 6 234,00	
	Справочно:		
	Стоимость услуг по передаче эл.энергии для взаиморасчетов с ОАО «Тюменьэнерго»	72 586,41	59 374,96
	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	8 231,85	9 758,49

**Мероприятия по снижению размеров потерь в электрических сетях,
используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии
в 2015 году.**

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения		Годовое снижение потерь электроэнергии от внедрения мероприятий, тыс. кВт.ч
		начало	окончание	
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>6</i>
1	Организационные мероприятия			
1.1	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций	01.01.2015	31.12.2015	-
2	Технические мероприятия			
2.1	Установка и ввод в работу устройств компенсации реактивной мощности: батарей конденсаторов (БСК) (новое строительство и расширение существующих батарей) 20 кВ и ниже	01.01.2015	31.12.2015	-
2.2	Рациональное использование нагревательных приборов, отключение обогрева, замена ламп накаливания на люминесцентные и светодиодные лампы, ввод в работу устройств компенсации Q, замена трансформатора в соответствии с нагрузкой.	01.01.2015	31.12.2015	3,440
2.3	Установка фотореле на прожекторных мачтах наружного освещения.	01.01.2015	31.12.2015	-
Всего				3,44

ООО "МЭН"
Аварийные отключения
в период с 01.01.2015 по 31.12.2015г.

№ п.п.	Электрооборудование, электроустановка	Отключены: потребители, ТСО	Дата ОТКЛ.	Время ОТКЛ.	Дата ВКЛ.	Время ВКЛ.	Причина отключения	Принятые меры
1	ПС 35/6кВ КНС-3М Ф-4	СОТ Баграс, СЭС, БУ ООО "Интегра-Бурение", ООО "Энергоремонт"	21.январ.15	9:04	21.январ.15	9:04	Неисправность вне зон эксплуатационной ответственности. КЗ у субабонента	Восстановление электроснабжения
2	КТПН 6/0,4кВ СтройДизайн, Техпромсервис, МНРС №2, ЦКС, РСЦ ООО БСК, №33, ЭкоСтройТранс	СтройДизайн, Техпромсервис, МНРС №2, ЦКС, РСЦ ООО БСК, №33, ЭкоСтройТранс	27.январ.15	10:04	27.январ.15	12:10	Неисправность вне зон эксплуатационной ответственности. КЗ у субабонента	Восстановление электроснабжения
3	ТП 6/0,4 кВ 2х630 кВА "Жемчужина"	ООО "СН-торг", ОАО "СН-МНГ"	29.январ.15	14:24	29.январ.15	15:52	Отключения вне зон эксплуатационной ответственности. Отключения по вине энергоснабжающей организации	Восстановление электроснабжения
4	КТПН НСС, КТП КСП	ООО "НСС", ООО "ТеплоНефть"	06.февр.15	15:33	06.февр.15	15:33	Воздействие сторонних лиц. Действие частных лиц подрядных организаций	Восстановление электроснабжения
5	ПС 35/6кВ КНС-3М Ф-4	СОТ Баграс, СЭС, БУ ООО "Интегра-Бурение", ООО "Энергоремонт"	18.февр.15	13:30	18.февр.15	13:30	Неисправность вне зон эксплуатационной ответственности. КЗ у субабонента	Восстановление электроснабжения
6	КТПН 6/0,4кВ База Югра	ОАО "ЮТЭК-Региональные сети"	19.февр.15	3:59	19.февр.15	6:00	Техногенные воздействия.	Восстановление электроснабжения
7	ПС 35/6кВ ДНС-2 Ф-4	ООО "НАРС"	12.марта.15	15:37	12.марта.15	15:38	Воздействие сторонних лиц. Действие частных лиц подрядных организаций	Восстановление электроснабжения
8	ПС 35/6кВ КРС Ф-16	ООО "НОРД-СЕРВИС", ООО "Автобан-Ямал", ООО "МУБР"	08.апр.15	18:03	08.апр.15	19:44	Неисправность вне зон эксплуатационной ответственности. КЗ у субабонента	Восстановление электроснабжения
9	ПС 35/6кВ Кондратьевская Ф-18	ООО "Веллех Сервисез", ООО "ЖКАП", Блинов С.П.	15.апр.15	2:52	15.апр.15	2:52	Неисправность вне зон эксплуатационной ответственности. Отключение по вине ЭПУ	Восстановление электроснабжения
10	ПС 35/6кВ КРС Ф-6	ООО "НОРД-СЕРВИС", ООО "Спецавтодрайв", ИП Салямкин И.М., ООО "Екатеринбург-2000"	21.апр.15	15:07	21.апр.15	15:07	Воздействие сторонних лиц	Восстановление электроснабжения
11	КРУН-6кВ Мартовский Ф-13	ОАО ММЭС "Ростелеком"	08.мая.15	19:53	08.мая.15	19:53	Неисправность вне зон эксплуатационной ответственности. Отключение по вине ЭПУ	Восстановление электроснабжения
12	ВЛ-35кВ Ф-1 ПС 110/35/6кВ Северо-Ватинская	ОАО "ЮТЭК-Региональные сети", Сургутская дистанция электроснабжения, ООО "ИК "НОРВЕЛ", ООО "Электрон", ООО "НТС-Лидер", ООО "Мегион геология"	27.мая.15	16:55	27.мая.15	16:55	Атмосферные воздействия	Восстановление электроснабжения
13	ЗРУ-6кВ Марыновская Ф-216	ОАО "СН-МНГ", Димитрова Т.Г., ООО "А и С-Сервис", Филиал ОАО "Связьтранснефть" Среднеобское ПТУС, ООО "ЮЭС", ООО "Автоматизация и связь", ИП Кирияк В.В., ОАО "ЮТЭК-Региональные сети"	01.июн.15	17:30	01.июн.15	20:55	Неисправность вне зон эксплуатационной ответственности. КЗ у субабонента	Восстановление электроснабжения
14	РУ-6кВ Ново-Покурское Ф-25	ООО "СТС", ООО "А и С-Сервис" ООО "ТеплоНефть"	03.июн.15	11:39	03.июн.15	12:20	Техногенные воздействия. Наезд транспортного средства	Восстановление электроснабжения
15	ПС 35/6кВ КНС-8 Ф-5	Слотин В.И., ООО "СтимулТрансСервис", МУП "ТВК", ООО "МУБР"	05.июн.15	15:53	05.июн.15	15:53	Техногенные воздействия. Наезд транспортного средства	Восстановление электроснабжения
16	ПС 35/6кВ Северная Ф-6	ООО "МНРС", ПГК "Сигнал", Энгиноев Т.И.	06.июн.15	11:07	06.июн.15	12:23	Атмосферные воздействия	Восстановление электроснабжения
17	ВЛ-35кВ Ф-1 ПС 110/35/6кВ Северо-Ватинская	ОАО "ЮТЭК-Региональные сети", Сургутская дистанция электроснабжения, ООО "ИК "НОРВЕЛ", ООО "Электрон", ООО "НТС-Лидер", ООО "Мегион геология"	06.июн.15	18:23	06.июн.15	18:23	Атмосферные воздействия	Восстановление электроснабжения
18	ПС 35/6кВ К-28 Ф-6	ООО "Мегион геология"	06.июн.15	18:47	06.июн.15	19:16	Атмосферные воздействия	Восстановление электроснабжения
19	ПС 35/6кВ КРС Ф-6	ООО "НОРД-СЕРВИС", ООО "Спецавтодрайв", ИП Салямкин И.М., ООО "Екатеринбург-2000"	06.июн.15	19:06	06.июн.15	19:06	Атмосферные воздействия	Восстановление электроснабжения
20	ПС 35/6кВ КРС Ф-16	ООО "НОРД-СЕРВИС", ООО "Автобан-Ямал", ООО "МУБР"	06.июн.15	19:08	06.июн.15	20:25	Атмосферные воздействия	Восстановление электроснабжения
21	ПС 35/6кВ ДНС-2М Ф-11	КФХ "Мрия"	06.июн.15	19:16	06.июн.15	19:16	Атмосферные воздействия	Восстановление электроснабжения
22	ПС 35/6кВ Северная Ф-15	СтройДизайн, Техпромсервис, МНРС №2, ЦКС, РСЦ ООО БСК, №33, ЭкоСтройТранс	06.июн.15	20:06	06.июн.15	20:50	Атмосферные воздействия	Восстановление электроснабжения
23	ПС 35/6кВ Южная 1В-35кВ	ОАО "ЮТЭК-Региональные сети", МУП "ТВК"	15.июн.15	10:09	15.июн.15	10:37	Дефекты текущей эксплуатации	Восстановление электроснабжения
24	ПС 35/6кВ ДНС-2 Ф-4	ООО "НАРС"	23.июн.15	8:56	23.июн.15	9:42	Техногенные воздействия. Наезд транспортного средства	Восстановление электроснабжения
25	ПС 35/6кВ ДНС-2 Ф-4	ООО "НАРС"	25.июн.15	8:55	25.июн.15	8:55	Воздействие сторонних лиц	Восстановление электроснабжения
26	ПС 35/6кВ Северная Ф-6	ООО "МНРС", ПГК "Сигнал", Энгиноев Т.И.	11.июл.15	10:14	11.июл.15	13:48	Неисправность вне зон эксплуатационной ответственности. КЗ у субабонента	Восстановление электроснабжения

№ п./п.	Электрооборудование, электроустановка	Отключены: потребители, ТСО	Дата ОТКЛ.	Время ОТКЛ.	Дата ВКЛ.	Время ВКЛ.	Причина отключения	Принятые меры
27	ПС 35/6кВ К-47 Ф-15	СОТ "Дорожник", СОТ "Вышкарь".	13.июл.15	15:51	13.июл.15	15:51	Атмосферные воздействия	Восстановление электроснабжения
28	ВЛ-35кВ ф.3 ПС 110/35/6кВ Мартыновская	ОАО "ЮТЭК-Региональные сети", МУП "ТВК"	13.июл.15	16:03	13.июл.15	16:03	Атмосферные воздействия	Восстановление электроснабжения
29	КРУН-6кВ Мартовский Ф-13	ОАО ММЭС "Ростелеком"	14.июл.15	13:58	14.июл.15	13:58	Атмосферные воздействия	Восстановление электроснабжения
30	КТПН 6/0,4кВ №38	ГК "МГС", ПК "АВТОЛЮБИТЕЛЬ", МУП "ТВК"	16.июл.15	12:39	16.июл.15	13:27	Неисправность вне зон эксплуатационной ответственности. КЗ у субабонента	Восстановление электроснабжения
31	ВЛ-35кВ Ф-1, 4 ПС 110/35/6кВ Северо-Ватинская	ОАО "ЮТЭК-Региональные сети", Сургутская дистанция электроснабжения, ООО "ИК "НОРВЕЛ", ООО "Электрон", ООО "НТС-Лидер", ООО "Мегион геология"	28.июл.15	15:12	28.июл.15	15:12	Атмосферные воздействия	Восстановление электроснабжения
32	ПС 35/6кВ Котельная 2С-6 (Ф15)	ООО "НСТ", ООО "МУБР", ИП Кюреган, ГК Спутник, ОАО "ЮТЭК-Региональные сети"	11.авг.15	13:45	11.авг.15	13:47	Неисправность вне зон эксплуатационной ответственности. Отключение по вине энергоснабжающей организации	Восстановление электроснабжения
33	ВЛ-35кВ ф1 ПС 110/35/6кВ Мартыновская	ГПК "Волга", ООО "НСТ", КФХ "Мрия", Кооператив "Заречный", ООО "Ойлламп Сервис"	16.авг.15	9:51	16.авг.15	9:51	Атмосферные воздействия	Восстановление электроснабжения
34	ПС 35/6кВ ДНС-2М Ф-11	КФХ "Мрия"	16.авг.15	9:45	16.авг.15	9:45	Атмосферные воздействия	Восстановление электроснабжения
35	ПС 35/6кВ КНС-2бис Ф-18	ИП Василенко В.Ф.	02.сен.15	8:15	02.сен.15	8:15	Неисправность вне зон эксплуатационной ответственности. Отключение по вине энергоснабжающей организации	Восстановление электроснабжения
36	ПС 35/6кВ Геолог Ф-16	ОАО "СН-МНГ", Абукарава А.И.	07.сен.15	14:15	07.сен.15	14:50	Природные воздействия. Перекрытия токоведущих частей животными	Восстановление электроснабжения
37	ПС 35/6кВ КНС-4 Ф-9	ООО "Велар", ОАО "Мегионгазсервис", Дорохов Н. В.	28.сен.15	16:58	28.сен.15	16:58	Неисправность вне зон эксплуатационной ответственности.	Восстановление электроснабжения
38	ПС 35/6кВ КНС-4 Ф-9	ООО "Велар", ОАО "Мегионгазсервис", Дорохов Н. В.	29.сен.15	16:10	29.сен.15	16:10	Неисправность вне зон эксплуатационной ответственности.	Восстановление электроснабжения
39	ПС 35/6кВ КНС-1А Ф-20	ООО "СТС", ООО "АиС-Сервис", ООО "НСС", ООО "ТеплоНефть", ООО "НСТ", ООО "Ойлламп Сервис", ООО "ТОРС"	10.окт.15	17:06	10.окт.15	19:42	Техногенные воздействия. Порыв трубопровода	Восстановление электроснабжения
40	ПС 35/6кВ К-28 Ф-16	ОАО "ЮТЭК-Региональные сети"	18.ноя.15	7:53	18.ноя.15	9:24	Старение оборудования	Восстановление электроснабжения
41	ПС 35/6кВ К-103 яч.13 ввод-1 (Ф-10)	ООО "СКС"	12.дек.15	13:17	12.дек.15	13:17	Старение оборудования	Восстановление электроснабжения
42	ПС 35/6кВ ДНС-2 Ф-9	ИП Сипрашвили, ООО "Волжская Буровая Компания"	26.дек.15	14:20	26.дек.15	14:22	Воздействием сторонних лиц	Восстановление электроснабжения