

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
сетевой организации за 2017 год

ООО "Техпромэксперт"

---

Наименование сетевой организации

Форма 8.1.\* Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевой организации за 2017 год

ООО "Техпромэксперт"

Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:					21	22	23	24	25	26	27				
												в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии									ВСЕГО	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии
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	ООО"Техпромэксперт"	КЛ	КЛ 10 кВ РТП-20038 яч.14 от ПС №70 "Сетунь" яч.13	10	17, 35, 2017.05.25	17, 55, 2017.05.25	П	0	КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 РТП-20038 до В112761 - ВВ112751	Джабраилов У.А.; ТСЖ "Остров"; ООО "Тривателло Групп"		11		11					11		53		25.05.201	3.4.9.1		0	
2	ООО"Техпромэксперт"	КЛ	КЛ 6 кВ ввод а с ПС-17 "Фили"	6	12, 22, 2017.05.25	14, 22, 2017.05.25	В	2	ТП-75	АО "ИМПЗ им. Казакова"		6		2	4				6		102		13.08.201	3.4.9.1		0	
3	ООО"Техпромэксперт"	КЛ	КЛ 6 кВ ввод а с ПС-17 "Фили"	6	8, 10, 2017.05.25	8, 25, 2017.05.25	В	0	ТП-1915	АО "ИМПЗ им. Казакова"		2			2				2		180		20.10.201	3.4.9.1		0	
4	ООО"Техпромэксперт"	КЛ	КЛ 6 кВ ввод а с ПС-17 "Фили"	6	7, 30, 2017.05.25	7, 45, 2017.05.25	В	0	ТП-1915	АО "ИМПЗ им. Казакова"		2			2				2		210		21.10.201	3.4.9.1		0	
5	ООО"Техпромэксперт"	КЛ	КЛ 6 кВ ввод а с ПС-17 "Фили"	6	11, 17, 2017.05.25	11, 30, 2017.05.25	П	0	ТП-75	АО "ИМПЗ им. Казакова"		6		2	4				6		185		26.10.201	3.4.9.1		0	
6	ООО"Техпромэксперт"	КЛ	КЛ 10 кВ от ПС 220/110/10 "Пресня" до ТП-16109	10	15, 30, 2017.12.27	12, 30, 2017.12.28	В	21	ТП-16109	АО "ИМПЗ им. Казакова"		2		2					2		280		27.12.201	3.4.8.1		0	
7	ООО"Техпромэксперт"	КЛ	КЛ 10 кВ от ПС 110/20/10 "Сити" до ТП-16109	10	15, 30, 2017.12.27	12, 30, 2017.12.28	В	21	ТП-16109	АО "ИМПЗ им. Казакова"		3		3					3		280		27.12.201	3.4.8.1		0	
<b>ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:</b>								<b>И</b>															<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0; 1</b>	
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ								<b>П</b>																<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>
- по аварийным ограничениям								<b>А</b>																<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>
- по внеплановым отключениям								<b>В</b>																<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0; 1</b>
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности								<b>В1</b>																<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>1</b>

Главный инженер  
Должность

Мандрон В.С.  
Ф.И.О.

Подпись

\* Форма 8.1 заполняется в соответствии с Порядком заполнения журнала учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации (приложение к форме 8.1 Приложения N 8 к Методическим указаниям №1256).

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года

ООО "Техпромэксперт"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	172
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	84
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	88
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), час.	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{sai fi}}$ ), шт.	0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), час.	0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{sai fi}}$ ), шт.	0

Главный инженер

Мандрон В.С.

Должность

Ф.И.О.

Подпись