

Информация о качестве обслуживания потребителей
ООО «Техпромэксперт», г. Москва услуг за 2024 год

 (наименование сетевой организации)

1.1. Количество потребителей услуг сетевой организации (далее - потребители) с разбивкой по уровням напряжения, категориям надежности потребителей и типу потребителей (физические или юридические лица), а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме.

N	Потребители	Количество, годы		
		N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1.	ВН (110 кВ и выше), в том числе	0	0	-
1.1	I категория, в том числе	0	0	-
1.1.1	ЮЛ	0	0	-
1.1.2	ФЛ	0	0	-
1.2	II категория, в том числе	0	0	-
1.2.1	ЮЛ	0	0	-
1.2.2	ФЛ	0	0	-
1.3	III категория, в том числе	0	0	-
1.3.1	ЮЛ	0	0	-
1.3.2	ФЛ	0	0	-
2.	СН1 (35 - 60 кВ), в том числе	0	0	-
2.1	I категория, в том числе	0	0	-
2.1.1	ЮЛ	0	0	-
2.1.2	ФЛ	0	0	-
2.2	II категория, в том числе	0	0	-
2.2.1	ЮЛ	0	0	-
2.2.2	ФЛ	0	0	-
2.3	III категория, в том числе	0	0	-
2.3.1	ЮЛ	0	0	-
2.3.2	ФЛ	0	0	-
3.	СН2 (1 - 20 кВ), в том числе	43	42	-0,02326
3.1	I категория, в том числе	0	0	-
3.1.1	ЮЛ	0	0	-
3.1.2	ФЛ	0	0	-
3.2	II категория, в том числе	33	32	-0,0303
3.2.1	ЮЛ	33	32	-0,0303
3.2.2	ФЛ	0	0	-
3.3	III категория, в том числе	10	10	0
3.3.1	ЮЛ	10	10	0
3.3.2	ФЛ	0	0	-
4.	НН (до 1 кВ), в том числе	599	580	-0,03172
4.1	I категория, в том числе	0	0	-
4.1.1	ЮЛ	0	0	-
4.1.2	ФЛ	0	0	-
4.2	II категория, в том числе	12	12	0
4.2.1	ЮЛ	11	11	0
4.2.2	ФЛ	1	1	0
4.3	III категория, в том числе	587	568	-0,03237
4.3.1	ЮЛ	17	17	0
4.3.2	ФЛ	570	551	-0,03333
Всего:		642	622	-0,03115

Заместитель главного инженера _____ / Иванов П.А.

1.2. Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета

N	Точки поставки	Количество, годы		
		N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя
1.	Количество точек поставки, в том числе	1193	1036	-0,13160101
1.1	оборудованные приборами учета, в том числе	1193	1036	-0,13160101
1.1.2	ЮЛ	546	546	0
1.1.3	ФЛ	527	370	-0,29791271
1.1.4	Ввод в МКД	120	120	0
1.2	оборудованные приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных	440	440	0

Заместитель главного инженера _____ / Иванов П.А.



1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства сетевой организации: длина воздушных линий (далее - ВЛ) и кабельных линий (далее - КЛ) с разбивкой по уровням напряжения, количество подстанций 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ в динамике относительно года, предшествующего отчетному, заполняется в произвольной форме.

N	Объекты электросетевого хозяйства	Количество, годы		
		N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя
1.	ЛЭП в км, и них	174,92	135,22	- 0,23
1.1	ВЛ, км	0,64	0,44	- 0,31
1.1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	
1.1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	
1.1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,64	0,44	- 0,31
1.1.4	НН (до 1 кВ)	-	-	
1.2	КЛ, км	174,29	134,78	- 0,23
1.2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	
1.2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	
1.2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	100,52	86,96	- 0,13
1.2.4	НН (до 1 кВ)	73,77	47,82	- 0,35
2.	ТП/РП, из них	96,00	107,00	0,11
2.1	110 кВ и выше	-	-	
2.2	35 кВ	-	-	
2.3	6(10) кВ	96,00	107,00	0,11

Заместитель главного инженера _____ / Иванов П.А.

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и по типам оборудования, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме и выражается в процентах по отношению к нормативному сроку службы объектов.

N	Объекты электросетевого хозяйства	Нормативный срок службы	Год ввода в эксплуатацию	Уровень износа, годы		
				N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя
I.	СН2 (1 - 20 кВ), в том числе					
I.1	РТП 20038 Т-1	30	2001	73,33%	76,67%	3,33%
I.2	РТП 20038 Т-2	30	2001	73,33%	76,67%	3,33%
I.3	РТП 20038 РУ-10 кВ	30	2001	73,33%	76,67%	3,33%
I.4	РТП 20038 КЛ-10 кВ	25	2001	88,00%	92,00%	4,00%
I.5	ТП-23294 Т-А	30	2001	73,33%	76,67%	3,33%
I.6	ТП-23294 Т-Б	30	2001	73,33%	76,67%	3,33%
I.7	ТП-23294 РУ-10 кВ	30	2001	73,33%	76,67%	3,33%
I.8	ТП-23294 КЛ-10 кВ	25	2001	88,00%	92,00%	4,00%
I.9	ТП-23295 Т-А	30	2001	73,33%	76,67%	3,33%
I.10	ТП-23295 Т-Б	30	2001	73,33%	76,67%	3,33%
I.11	ТП-23295 РУ-10 кВ	30	2001	73,33%	76,67%	3,33%
I.12	ТП-23295 КЛ-10 кВ	25	2001	88,00%	92,00%	4,00%
I.13	ТП-26339 Т-1	30	2007	53,33%	56,67%	3,33%
I.14	ТП-26339 Т-2	30	2007	53,33%	56,67%	3,33%
I.15	ТП-26339 Т-3	30	2007	53,33%	56,67%	3,33%
I.16	ТП-26339 Т-4	30	2007	53,33%	56,67%	3,33%
I.17	ТП-26339 РУ-10 кВ	30	2007	53,33%	56,67%	3,33%
I.18	ТП-26339 КЛ-10 кВ	30	2007	53,33%	56,67%	3,33%
I.19	РП-3230 РУ-6 кВ	30	1987	120,00%	123,33%	3,33%
I.20	РП-3230 КЛ-6 кВ	25	1987	144,00%	148,00%	4,00%
I.21	ТП-1 Т-1	30	1987	120,00%	123,33%	3,33%
I.22	ТП-1 Т-2	30	1987	120,00%	123,33%	3,33%
I.23	ТП-2 Т-3	30	1987	120,00%	123,33%	3,33%
I.24	ТП-2 Т-4	30	1987	120,00%	123,33%	3,33%
I.25	ТП-4751 Т-11	30	1987	120,00%	123,33%	3,33%
I.26	ТП-4751 РУ-6 кВ	30	1987	120,00%	123,33%	3,33%
I.27	ТП-4751 КЛ-6 кВ	25	1987	144,00%	148,00%	4,00%
I.28	ТП-4752 Т-1	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
I.29	ТП-4752 Т-2	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
I.30	ТП-4752 Т-3	30	1987	120,00%	123,33%	3,33%
I.31	ТП-4751 РУ-6 кВ	30	1987	120,00%	123,33%	3,33%
I.32	ТП-4751 КЛ-6 кВ	25	1987	144,00%	148,00%	4,00%
I.33	ТП-4753 Т-6	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
I.34	ТП-4753 Т-7	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
I.35	ТП-4753 РУ-6 кВ	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
I.36	ТП-4753 КЛ-6 кВ	25	2015	32,00%	36,00%	4,00%
I.37	ТП-3 Т-14	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
I.38	ТП-3 Т-15	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
I.39	ТП-3 КЛ-6 кВ	25	1987	144,00%	148,00%	4,00%
I.40	ТП-5 Т-4	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
I.41	ТП-5 Т-5	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
I.42	ТП-5 Т-5.1	30	1987	120,00%	123,33%	3,33%
I.43	ТП-5 КЛ-6 кВ	25	1987	144,00%	148,00%	4,00%
I.44	РП-16109 РУ-10 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
I.45	РП-16109 КЛ-10 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
I.46	ТП-7 Т-1	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
I.47	ТП-7 Т-2	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
I.48	ТП-7 Т-3	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
I.49	ТП-7 Т-4	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
I.50	ТП-7 КЛ-10 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
I.51	ТП-12320 Т-1	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
I.52	ТП-12320 Т-2	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
I.53	ТП-12320 РУ-10 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
I.54	ТП-12320 КЛ-10 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
I.55	РТП-1915 Т-2	30	1990	110,00%	113,33%	3,33%
I.56	РТП-1915 Т-4	30	1990	110,00%	113,33%	3,33%

1.125	TT-1467 K/10 KB	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.124	TT-1467 PY-10 KB	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.123	TT-1467 T-5	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.122	TT-1467 T-A	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.121	TT-1466 K/10 KB	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.120	TT-1466 PY-10 KB	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.119	TT-1466 T-5	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.118	TT-1466 T-A	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.117	PTT-39 PY-10 KB	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.116	TT-13219 K/10 KB	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.115	TT-13219 PY-10 KB	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.114	TT-13219 T-2	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.113	TT-13219 T-1	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.112	TT-27710 K/10 KB	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.111	TT-27710 PY-10 KB	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.110	TT-27710 T-2	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.109	TT-27710 T-1	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.108	TT-3 K/10 KB	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.107	TT-3 PY-10 KB	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.106	TT-3 T-2	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.105	TT-3 T-1	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.104	TT-2 K/10 KB	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.103	TT-2 PY-10 KB	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.102	TT-2 T-4	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.101	TT-2 T-3	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.100	TT-2 T-2	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.99	TT-2 T-1	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.98	TT-1 K/10 KB	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.97	TT-1 PY-10 KB	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.96	TT-1 T-4	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.95	TT-1 T-3	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.94	TT-1 T-2	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.93	TT-1 T-1	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.92	PT-21097 K/10 KB	25	2008	60,00%	64,00%	4,00%
1.91	PT-21097 PY-10 KB	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.90	TT-3 K/10 KB	30	2006	56,67%	60,00%	3,33%
1.89	TT-3 T-6	30	2006	56,67%	60,00%	3,33%
1.88	TT-3 T-5	30	2006	56,67%	60,00%	3,33%
1.87	TT-2 K/10 KB	30	2006	56,67%	60,00%	3,33%
1.86	TT-2 T-4	30	2006	56,67%	60,00%	3,33%
1.85	TT-2 T-3	30	2006	56,67%	60,00%	3,33%
1.84	TT-1 K/10 KB	30	2006	56,67%	60,00%	3,33%
1.83	TT-1 T-2	30	2006	56,67%	60,00%	3,33%
1.82	TT-1 T-1	30	2006	56,67%	60,00%	3,33%
1.81	TT-25823 K/10 KB	30	2006	56,67%	60,00%	3,33%
1.80	TT-25823 PY-10 KB	30	2006	56,67%	60,00%	3,33%
1.79	TT-25823 T-5	30	2006	56,67%	60,00%	3,33%
1.78	TT-25823 T-A	30	2006	56,67%	60,00%	3,33%
1.77	TT-25163 K/10 KB	30	2006	56,67%	60,00%	3,33%
1.76	TT-25163 PY-10 KB	30	2006	56,67%	60,00%	3,33%
1.75	TT-25163 T-2	30	2006	56,67%	60,00%	3,33%
1.74	TT-25163 T-1	30	2006	56,67%	60,00%	3,33%
1.73	TT-18099 K/10 KB	25	1990	132,00%	136,00%	4,00%
1.72	TT-18099 PY-10 KB	30	1990	110,00%	113,33%	3,33%
1.71	TT-18099 T-19	30	1990	110,00%	113,33%	3,33%
1.70	TT-18099 T-18	30	1990	110,00%	113,33%	3,33%
1.69	TT-75 K/6 KB	25	1990	132,00%	136,00%	4,00%
1.68	TT-75 PY-6 KB	30	1990	110,00%	113,33%	3,33%
1.67	TT-75 T-12	30	1990	110,00%	113,33%	3,33%
1.66	TT-75 T-11	30	1990	110,00%	113,33%	3,33%
1.65	TT-1924 K/1-6 KB	25	1990	132,00%	136,00%	4,00%
1.64	TT-1924 PY-6 KB	30	1990	110,00%	113,33%	3,33%
1.63	TT-1924 T-10	30	1990	110,00%	113,33%	3,33%
1.62	TT-1924 T-9	30	1990	110,00%	113,33%	3,33%
1.61	PTT-1915 K/6 KB	25	1990	132,00%	136,00%	4,00%
1.60	PTT-1915 PY-6 KB	30	1990	110,00%	113,33%	3,33%
1.59	PTT-1915 T-8	30	1990	110,00%	113,33%	3,33%
1.58	PTT-1915 T-7	30	1990	110,00%	113,33%	3,33%
1.57	PTT-1915 T-6	30	1990	110,00%	113,33%	3,33%

1.126	ТП-6617 Т-1	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.127	ТП-6617 Т-2	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.128	ТП-6617 РУ-10 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.129	ТП-25818 Т-1	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.130	ТП-25818 Т-2	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.131	КРУН-1041 РУ 10 кВ	30	2005	60,00%	63,33%	3,33%
1.132	КРУН-1041 КЛ 10 кВ	30	2005	60,00%	63,33%	3,33%
1.133	КРУН-1041 ВЛЗ 10 кВ	25	2005	72,00%	76,00%	4,00%
1.134	ТП-4 Т	30	2003	66,67%	70,00%	3,33%
1.135	ТП-4 РУ 10 кВ	30	2003	66,67%	70,00%	3,33%
1.136	ТП-4 ВЛЗ 10 кВ	25	2012	44,00%	48,00%	4,00%
1.137	ТП-5 Т	30	2003	66,67%	70,00%	3,33%
1.138	ТП-5 РУ 10 кВ	30	2003	66,67%	70,00%	3,33%
1.139	ТП-5 КЛ 10 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.140	ТП-6 Т	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.141	ТП-6 РУ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.142	ТП-6 КЛ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.143	ТП-6 Т	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.144	ТП-7 РУ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.145	ТП-7 КЛ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.146	ТП-9801 Т-1	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.147	ТП-9801 Т-2	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.148	ТП-9801 РУ 10 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.149	ТП-9801 КЛ 10 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.150	КРН-119 Т	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.151	КРН-119 РУ 10 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.152	КРН-119 КЛ 10 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.153	ТП-9802 Т	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.154	ТП-9802 РУ 10 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.155	ТП-9802 ВЛЗ 10 кВ	25	2014	36,00%	40,00%	4,00%
1.156	ТП-9803 Т	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.157	ТП-9803 РУ 10 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.158	ТП-9804 Т	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.159	ТП-9804 РУ 10 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.160	РП-17118 РУ 10 кВ	30	1989	113,33%	116,67%	3,33%
1.161	ТП-3А Т-1	30	2002	70,00%	73,33%	3,33%
1.162	ТП-3А Т-2	30	2002	70,00%	73,33%	3,33%
1.163	ТП-3А РУ 10 кВ	30	2002	70,00%	73,33%	3,33%
1.164	РТП-14182 Т-1	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.165	РТП-14182 Т-2	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.166	РТП-14182 РУ 10 кВ	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.167	КТП-14182 КЛ 10 кВ	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.168	КТП-4 Т	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.169	КТП-4 РУ 10 кВ	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.170	ТП-26744 Т-А	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.171	ТП-26744 Т-Б	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.172	ТП-26744 КЛ 10 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.173	ТП-72537 РУ 20 кВ	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.174	ТП-72537 Т-А	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.175	ТП-72537 Т-Б	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.176	ТП-72537 КЛ 20 кВ	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.177	ТП-72535 РУ 20 кВ	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.178	ТП-72535 Т-А	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.179	ТП-72535 Т-Б	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.180	ТП-72535 КЛ 20 кВ	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.181	ТП-72536 Т-А	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.182	ТП-72536 Т-Б	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.183	ТП-72536 КЛ 20 кВ	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.184	РТП-28077 КЛ 10 кВ	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.185	РТП-28077 РУ 10 кВ	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.186	РТП-28077 Т-1	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.187	РТП-28077 Т-2	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.188	ТП-29320 РУ 10 кВ	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.189	ТП-29320 Т-1	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.190	ТП-29320 Т-2	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.191	ТП-28266 РУ 10 кВ	30	2013	33,33%	36,67%	3,33%
1.192	ТП-28266 Т-А	30	2013	33,33%	36,67%	3,33%
1.193	ТП-28266 Т-Б	30	2013	33,33%	36,67%	3,33%
1.194	ТП-57 Т-1	30	2011	40,00%	43,33%	3,33%

1.195	ТТ-57 Т-2	30	2011	40,00%	43,33%	3,33%
1.196	ТТ-57 РY 10 КВ	30	2011	40,00%	43,33%	3,33%
1.197	ТТ-57 КЛ 10 КВ	30	2011	40,00%	43,33%	3,33%
1.198	ТТ-1220 Т-1	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.199	ТТ-1220 Т-2	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.200	ТТ-1220 РY 10 КВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.201	ТТ-1220 КЛ 10 КВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.202	ТТ-1199 РY 10 КВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.203	ТТ-640 Т	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.204	ТТ-640 РY 10 КВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.205	ТТ-640 КЛ 10 КВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.206	ТТ-5203 Т	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.207	ТТ-5203 РY 10 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.208	ТТ-5203 КЛ 10 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.209	РТТ-65 Т-1	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.210	РТТ-65 Т-2	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.211	РТТ-65 РY 10 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.212	РТТ-65 КЛ 10 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.213	ТТ-6501 Т-1	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.214	ТТ-6501 Т-2	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.215	ТТ-6501 РY 10 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.216	ТТ-6501 КЛ 10 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.217	ТТ-6502 Т-1	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.218	ТТ-6502 Т-2	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.219	ТТ-6502 РY 10 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.220	ТТ-6502 КЛ 10 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.221	ТТ-6503 Т-1	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.222	ТТ-6503 Т-2	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.223	ТТ-6503 РY 10 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.224	ТТ-6503 КЛ 10 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.225	ТТ-6504 Т-1	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.226	ТТ-6504 РY 10 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.227	ТТ-6504 КЛ 10 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.228	ТТ-6505 Т-1	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.229	ТТ-6505 Т-2	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.230	ТТ-6505 РY 10 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.231	ТТ-6505 КЛ 10 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.232	ТТ-144 Т-1	30	1975	160,00%	163,33%	3,33%
1.233	ТТ-144 Т-2	30	1975	160,00%	163,33%	3,33%
1.234	ТТ-144 Т-3	30	1975	160,00%	163,33%	3,33%
1.235	ТТ-144 Т-4	30	1975	160,00%	163,33%	3,33%
1.236	ТТ-144 КЛ 10 КВ	25	1970	212,00%	216,00%	4,00%
1.237	РТ-6 Т-1	30	1970	176,67%	180,00%	3,33%
1.238	РТ-6 Т-2	30	1970	176,67%	180,00%	3,33%
1.239	РТ-6 Т-3	30	1970	176,67%	180,00%	3,33%
1.240	РТ-6 РY 10 КВ	30	1970	176,67%	180,00%	3,33%
1.241	РТ-6 КЛ 10 КВ	25	1970	212,00%	216,00%	4,00%
1.242	ТТ-7 Т-1	30	1970	176,67%	180,00%	3,33%
1.243	ТТ-7 Т-2	30	1970	176,67%	180,00%	3,33%
1.244	ТТ-7 КЛ 10 КВ	25	1970	212,00%	216,00%	4,00%
1.245	ТЭЛ-3М/1 КЛ 10 КВ	30	1970	176,67%	180,00%	3,33%
1.246	ТТ-319 Т-1	30	1989	113,33%	116,67%	3,33%
1.247	ТТ-319 Т-2	30	1989	113,33%	116,67%	3,33%
1.248	КРУН-196 РY 10 КВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.249	КРУН-196 КЛ 10 КВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.250	КРУН-197 РY 10 КВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.251	КРУН-197 КЛ 10 КВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.252	ТТ-1077 Т-1	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.253	ТТ-1077 Т-2	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.254	ТТ-1077 РY 10 КВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.255	ТТ-1077 КЛ 10 КВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.256	РТТ-68 Т-1	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.257	РТТ-68 Т-2	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.258	РТТ-68 РY 10 КВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.259	РТТ-68 КЛ 10 КВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.260	ТТ-6801 Т-1	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.261	ТТ-6801 Т-2	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.262	ТТ-6801 РY 10 КВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.263	ТТ-6801 КЛ 10 КВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%

1.264	ТП-6802 Т-1	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.265	ТП-6802 Т-2	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.266	ТП-6802 РУ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.267	ТП-6802 КЛ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.268	ТП-6803 Т-1	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.269	ТП-6803 Т-2	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.270	ТП-6803 РУ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.271	ТП-6803 КЛ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.272	ТП-6804 Т-1	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.273	ТП-6804 Т-2	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.274	ТП-6804 РУ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.275	ТП-6804 КЛ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.276	ТП-6805 Т-1	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.277	ТП-6805 Т-2	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.278	ТП-6805 РУ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.279	ТП-6805 КЛ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.280	ТП-6806 Т-1	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.281	ТП-6806 Т-2	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.282	ТП-6806 РУ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.283	ТП-6806 КЛ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.284	ТП-6807 Т-1	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.285	ТП-6807 Т-2	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.286	ТП-6807 РУ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.287	ТП-6807 КЛ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.288	ТП-6808 Т-1	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.289	ТП-6808 Т-2	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.290	ТП-6808 РУ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.291	ТП-6808 КЛ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.292	РП-6809 Т-1	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.293	РП-6809 Т-2	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.294	РП-6809 РУ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.295	РП-6809 КЛ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.296	ТП-6810 Т-1	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.297	ТП-6810 Т-2	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.298	ТП-6810 РУ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.299	ТП-6810 КЛ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.300	ТП-6811 Т-1	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.301	ТП-6811 Т-2	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.302	ТП-6811 РУ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.303	ТП-6811 КЛ 10 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
1.304	ТП-1285 Т-1	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.305	ТП-1285 Т-2	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.306	ТП-1285 РУ 10 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.307	ТП-1285 КЛ 10 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.308	ТП-1286 Т-1	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.309	ТП-1286 Т-2	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.310	ТП-1286 РУ 10 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.311	ТП-1286 КЛ 10 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.312	ТП-1287 Т-1	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.313	ТП-1287 Т-2	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.314	ТП-1287 РУ 10 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.315	ТП-1287 КЛ 10 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.316	ТП-1288 Т-1	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.317	ТП-1288 Т-2	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.318	ТП-1288 РУ 10 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.319	ТП-1288 КЛ 10 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.320	РП-14124 РУ 10 кВ	30	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.321	КТП-3 Т-1	30	1974	163,33%	166,67%	3,33%
1.322	КТП-3 Т-2	30	1974	163,33%	166,67%	3,33%
1.323	КТП-3 РУ 10 кВ	30	1974	163,33%	166,67%	3,33%
1.324	КТП-3 КЛ 10 кВ	25	1974	196,00%	200,00%	4,00%
1.325	КТП-4 Т-1	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.326	КТП-4 Т-2	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.327	КТП-4 РУ 10 кВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.328	КТП-4 КЛ 10 кВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.329	КТП-5 Т-1	30	1975	160,00%	163,33%	3,33%
1.330	КТП-5 Т-2	30	1974	163,33%	166,67%	3,33%
1.331	КТП-5 РУ 10 кВ	30	1974	163,33%	166,67%	3,33%
1.332	КТП-5 КЛ 10 кВ	25	1974	196,00%	200,00%	4,00%

1.333	KTT-6-T-1	30	1975	160,00%	163,33%	3,33%
1.334	KTT-6-T-2	30	1975	160,00%	163,33%	3,33%
1.335	KTT-6-PV 10 KB	30	1975	160,00%	163,33%	3,33%
1.336	KTT-6-KM 10 KB	25	1975	192,00%	196,00%	4,00%
1.337	KTT-7-T-1	30	1995	93,33%	96,67%	3,33%

1.338	КТП-7 Т-2	30	1995	93,33%	96,67%	3,33%
1.339	КТП-7 РУ 10 кВ	30	1995	93,33%	96,67%	3,33%
1.340	КТП-7 КЛ 10 кВ	30	1995	93,33%	96,67%	3,33%
1.341	ТП-2001 Т-1	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.342	ТП-2001 Т-2	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.343	ТП-2001 РУ-10 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.344	ТП-2001 КЛ-10 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.345	ТП-2002 Т-1	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.346	ТП-2002 Т-2	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.347	ТП-2002 РУ-10 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.348	ТП-2002 КЛ-10 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
2.	НН (до 1 кВ), в том числе			#ДЕЛ/О!	#ДЕЛ/О!	
2.1	РТП 20038 РУ-0,4 кВ	30	2001	73,33%	76,67%	3,33%
2.2	РТП 20038 КЛ-0,4 кВ	30	2001	73,33%	76,67%	3,33%
2.3	ТП-23294 РУ-0,4 кВ	30	2001	73,33%	76,67%	3,33%
2.4	ТП-23294 КЛ-0,4 кВ	30	2001	73,33%	76,67%	3,33%
2.5	ТП-23295 РУ-0,4 кВ	30	2001	73,33%	76,67%	3,33%
2.6	ТП-23295 КЛ-0,4 кВ	30	2001	73,33%	76,67%	3,33%
2.7	ТП-1466 РУ-0,4 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
2.8	ТП-1466 КЛ-0,4 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
2.9	ТП-1467 РУ-0,4 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
2.10	ТП-1467 КЛ-0,4 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
2.11	ТП-4 РУ 0,4 кВ	30	2003	66,67%	70,00%	3,33%
2.12	ТП-5 РУ 0,4 кВ	30	2003	66,67%	70,00%	3,33%
2.13	ТП-6 РУ 0,4 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
2.14	ТП-7 РУ 0,4 кВ	30	2012	36,67%	40,00%	3,33%
2.15	ТП-9801 РУ 0,4 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.16	ТП-9802 РУ 0,4 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.17	ТП-9803 РУ 0,4 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.18	ТП-9804 РУ 0,4 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.19	ТП-57 РУ 0,4 кВ	30	2011	40,00%	43,33%	3,33%
2.20	ТП-57 КЛ 0,4 кВ	30	2011	40,00%	43,33%	3,33%
2.21	ТП-1220 РУ 0,4 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
2.22	ТП-1220 КЛ 0,4 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
2.23	ТП-640 РУ 0,4 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
2.24	ТП-640 КЛ 0,4 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
2.25	ТП-5203РУ 0,4 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.26	ТП-5203 КЛ 0,4 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.27	ТП-144 РУ 0,4 кВ	30	1975	160,00%	163,33%	3,33%
2.28	РП-6 РУ 0,4 кВ	30	1975	160,00%	163,33%	3,33%
2.29	ТП-319 РУ 0,4 кВ	30	1989	113,33%	116,67%	3,33%
2.30	ТП-186 РУ 0,4 кВ	30	1975	160,00%	163,33%	3,33%
2.31	РТП-65 РУ 0,4 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.32	РТП-65 КЛ 0,4 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.33	ТП-6501 РУ 0,4 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.34	ТП-6501 КЛ 0,4 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.35	ТП-6502 РУ 0,4 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.36	ТП-6502 КЛ 0,4 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.37	ТП-6503 РУ 0,4 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.38	ТП-6503 КЛ 0,4 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.39	ТП-6504 РУ 0,4 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.40	ТП-6504 КЛ 0,4 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.41	ТП-6505 РУ 0,4 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.42	ТП-6505 КЛ 0,4 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.43	ТП-1285 РУ 0,4 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
2.44	ТП-1285 КЛ 0,4 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
2.45	ТП-1286 РУ 0,4 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
2.46	ТП-1286 КЛ 0,4 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
2.47	ТП-1287 РУ 0,4 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
2.48	ТП-1287 КЛ 0,4 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
2.49	ТП-1288 РУ 0,4 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
2.50	ТП-1288 КЛ 0,4 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
2.51	ТП-2001 РУ 0,4 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
2.52	ТП-2001 КЛ 0,4 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
2.53	ТП-2002 РУ 0,4 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
2.54	ТП-2002 КЛ 0,4 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%

Заместитель главного инженера _____ / Иванов П.А.

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (P _{saidi})	0	0	-
1.1	ВН (110 кВ и выше)			
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)			
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0	0	-
1.4	НН (до 1 кВ)	0	0	-
2	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии (P _{saifi})	0	0	-
2.1	ВН (110 кВ и выше)			
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)			
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0	0	-
2.4	НН (до 1 кВ)	0	0	-
3	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (P _{saidi} , план)	0	0	-
3.1	ВН (110 кВ и выше)			
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)			
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0	0	-
3.4	НН (до 1 кВ)	0	0	-
4	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (P _{saifi} , план)	0	0	-
4.1	ВН (110 кВ и выше)			
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)			
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0	0	-
4.4	НН (до 1 кВ)	0	0	-
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	-
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	-

Заместитель главного инженера _____ / Иванов П.А.

2.2. Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде.

N	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, Psaifd					Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, Psaifd					Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), Psaifd, план					Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), Psaifd, план					Показатель качества оказания услуг по передаче энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде)	Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков
		ВН	СН1	СН2	НН	НН	ВН	СН1	СН2	НН	НН	ВН	СН1	СН2	НН	НН	ВН	СН1	СН2	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20				
1	ООО "Техпромэксперт"	-	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0		
n	Всего по сетевой организации	-	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0		

Заместитель главного инженера _____ / Иванов П.А.

7	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующей организации и (или) решениями суда, штук, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.1	по вине сетевой организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	по вине заявителя	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	100	-	120	-	90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90

Заместитель главного инженера _____ /Иванов П.А.

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации

Мощность энергопринимающих устройств		15		150		250		670	
Категория надежности		I - II	III	I - II	III	I - II	III	I - II	III
Расстояние до границ земельного участка заявителя, м	Необходимость строительства подстанции	Тип линии							
500 - сельская местность/300 - городская местность	Да	КЛ							
		ВЛ							
	Нет	КЛ							
		ВЛ							
750	Да	КЛ							
		ВЛ							
	Нет	КЛ							
		ВЛ							
1000	Да	КЛ							
		ВЛ							
	Нет	КЛ							
		ВЛ							
1250	Да	КЛ							
		ВЛ							
	Нет	КЛ							
		ВЛ							

Рассчитывается автоматически на калькуляторе "Расчет стоимости технологического присоединения" на сайте ООО "Техпромэксперт" <http://trhexpert.ru/> в соответствии с введенными в калькулятор параметрами технологического присоединения

Заместитель главного инженера _____ / Иванов П.А.

4.1. Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Категория обращений потребителей	Формы обслуживания														
		Очная форма		Заявочная форма с использованием телефонной связи		Электронная форма с использованием сети Интернет		Письменная форма с использованием почтовой связи		Прочее						
		N-1	Динамика (текущий год) изменения показателя дя. %	N-1	Динамика (текущий год) изменения показателя дя. %	N-1	Динамика (текущий год) изменения показателя дя. %	N-1	Динамика (текущий год) изменения показателя дя. %	N-1	Динамика (текущий год) изменения показателя дя. %					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
I	Всего обращений потребителей, в том числе:	0	0	0	0	0	0	72	72	0,00%	0	0	0	0	0	0
1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	осуществление технологического присоединения	0	0	0	0	0	0	31	31	0	0	0	0	0	0	0
1.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	0	0	0	0	4	4	0	0	0	0	0	0	0
1.4	качество обслуживания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5	техническое обслуживание электросетевых объектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	прочее (указать)	0	0	0	0	0	0	37	37	0,00%	0	0	0	0	0	0
2	Жалобы:	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0
2.1	оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1	качество услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2	качество электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	осуществление технологического присоединения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	качество обслуживания объектов электросетевого хозяйства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	прочее (указать)	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0
3	Заявка на оказание услуг по технологическому присоединению	0	0	0	0	0	0	70	70	0,00%	0	0	0	0	0	0
3.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	0	0	0	31	31	0	0	0	0	0	0	0
3.2	оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	организация коммерческого учета электрической энергии	0	0	0	0	0	0	4	4	0	0	0	0	0	0	0
3.4	прочее (указать)	0	0	0	0	0	0	35	35	0,00%	0	0	0	0	0	0

Заместитель главного инженера _____ / Иванов П.А.

4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

N	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде	Среднее время на обслуживание потребителя, мин.	Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин.	Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указания организацией)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	МСК	Головной	г. Москва, Кржижановского, д.5/2	8-800-500-72-68 mail@trxreg.ru	пн. - пт. с 9-00 до 18-00	Услуги по передаче электрической энергии; осуществление технологического присоединения; переоформление документов о технологическом присоединении; организация технического и оперативное обслуживание объектов электросетевого хозяйства; организация коммерческого и технического учета электрической энергии	0	0	0	0

Заместитель главного инженера _____ / Иванов П.А.

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

N	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей: Номер телефона по вопросам энергоснабжения: Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:	номер телефона	8-800-500-72-68
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	78
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	78
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	единицы	0
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	0
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	4

Заместитель главного инженера _____ / Иванов П.А.



4.9. Информация по обращениям потребителей.

N	Идентификационный номер обращения	Дата обращения	Время обращения	Форма обращения				Обращения				Обращения потребителей, содержащие жалобу				Обращения потребителей, содержащие				Факт исполнения	Мероприятия по результатам обращения														
				Очнок обращен не	Заочное обращен не	Письмен ное обращен не	Прочее	Оказание услуг по электри ческой энергии	Осуществ ление технолог ического присоед нения энергии	Качество услуг по электри ческой энергии	Качество электри ческой энергии	Осущест вление технолог ической присоед нения энергии	Коммерче ский учет электри ческой энергии	Качество обслужи вания электри ческой энергии	Техниче ское обслужи вание электро стивых объектов	Прочее	По технолог ическом у процес е исполне ния услуг по элект роэнерг етике	Заключение договора на оказан ие услуг по элект роэнерг етике	Организа ция коллежна на уста новку электро нергии			Прочее	Заявляет ся был получен исчерпан история жалобы ответ с установл енные сроки	Заявляет ся был получен исчерпан история жалобы ответ с установл енные сроки	Обраще ние оставлен о бса отста	Выполнение мероприятий по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения								
1		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	30	31					
1	118	27.02.2024	15:50			да	да	да	да	да												да	да			да						Рассмотреть заявку по существу	Мотивированный отказ	Выполнение мероприятий по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
2	120	28.02.2024	21:30			да	да																										Выполнение мероприятий по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения	
3																																		Выполнение мероприятий по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
4	133	22.03.2024	12:19			да	да																											Выполнение мероприятий по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
5	136	30.03.2024	20:51																															Выполнение мероприятий по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
6	140	04.04.2024	19:18																															Выполнение мероприятий по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
8	141	04.04.2024	20:05																															Выполнение мероприятий по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
9	145	06.04.2024	19:56																															Выполнение мероприятий по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
10	146	06.04.2024	11:47																															Выполнение мероприятий по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
11	150	10.04.2024	21:34																															Выполнение мероприятий по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
12	153	12.04.2024	13:12																															Выполнение мероприятий по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
13	154	14.04.2024	10:48																															Выполнение мероприятий по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
14	161	24.04.2024	13:43																															Выполнение мероприятий по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
15	169	05.05.2024	10:38																															Выполнение мероприятий по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
16	170	10.05.2024	7:24																															Выполнение мероприятий по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
17	172	15.05.2024	11:03																															Выполнение мероприятий по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
179	179	25.05.2024	12:55																															Выполнение мероприятий по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения

39	270	06.09.2024	9:48																да		да	да	Отчет предоставлен запрашиваемой информации	Подготовка запрашиваемой информации	
40	275	08.09.2024	9:03																	да		да	да	Рассмотреть заявку по существу	Рассмотреть заявку по существу
41	276	10.09.2024	13:24																				да	Завка аннулирована	Рассмотреть заявку по существу
42	279	13.09.2024	18:16																				да	АТП выложен в ЛК	Подготовка АТП
43	286	26.09.2024	9:47																				да	Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
44	288	26.09.2024	16:57																				да	Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
45	289	27.09.2024	7:41																				да	Завка аннулирована	Рассмотреть заявку по существу
46	290	27.09.2024	14:59																				да	Выполнен монтаж ПУ	Организация системы учета электрической энергии
47	293	04.10.2024	21:07																				да	Выполнен монтаж ПУ	Организация системы учета электрической энергии
48	299	11.10.2024	13:40																				да	Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
49	302	13.10.2024	15:18																				да	Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
50	304	16.10.2024	19:55																				да	Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
51	305	17.10.2024	16:18																				да	Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
52	306	18.10.2024	7:55																				да	Завка аннулирована по просьбе заявителя	Рассмотреть заявку по существу
55	307	19.10.2024	19:24																				да	Произведена замена ПУ с истекшим МПИ	Провести замер ПУ с истекшим МПИ
54	312	26.10.2024	19:50																				да	Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
55	319	01.11.2024	16:38																				да	Принята замена ПУ	Организация системы учета электрической энергии
56	324	07.11.2024	19:27																				да	Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
57	330	14.11.2024	11:37																				да	Мотивированный отказ	Рассмотреть заявку по существу
58	334	15.11.2024	17:31																				да	Запрос информации	Подготовка документов
60	338	21.11.2024	8:49																				да	Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
61	340	24.11.2024	15:28																				да	Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
62	344	29.11.2024	5:04																				да	Заключен договор ТП	Заключение договора ТП

63	346	04.12.2024	9:45	да				да																																	Выполнена поверка ПУ и его допуск	Выполнить поверку ПУ
64	348	05.12.2024	9:04	да				да																																Выполнена поверка ПУ и его допуск	Выполнить поверку ПУ	
65	349	05.12.2024	14:28	да			да																																	Выполнена поверка ПУ и его допуск	Выполнить поверку ПУ	
66	350	08.12.2024	11:58	да			да																																	Заключение договора	Заключение договора	
67	352	12.12.2024	12:36	да				да																															Документы предоставляются	Подготовка заключительной информации		
68	360	15.12.2024	4:13	да					да																														Заключение договора	Заключение договора		
69	362	18.12.2024	18:16	да					да																															Заключение договора	Заключение договора	
70	366	19.12.2024	11:59	да						да																														Заключение договора	Заключение договора	
71	367	20.12.2024	9:00	да						да																														Документы предоставляются	Подготовка заключительной информации	
72	368	21.12.2024	14:01	да						да																														Документы предоставляются	Подготовка заключительной информации	
73	369	22.12.2024	11:58	да						да																														Документы предоставляются	Подготовка заключительной информации	
74	370	23.12.2024	13:40	да						да																														Документы предоставляются	Подготовка заключительной информации	
75	371	24.12.2024	15:18	да						да																														Документы предоставляются	Подготовка заключительной информации	
76	372	25.12.2024	19:55	да						да																														Документы предоставляются	Подготовка заключительной информации	
77	373	27.12.2024	16:18	да						да																														Документы предоставляются	Подготовка заключительной информации	
78	374	28.12.2024	7:55	да						да																														Документы предоставляются	Подготовка заключительной информации	

Заслуженный инженер _____ /Машков П.А.