

Информация о качестве обслуживания потребителей

ООО «Техпромэксперт», г. Москва \_\_\_\_\_ услуг за 2023 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	29	43	0,482759
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	24	33	0,375
3.2.1	ЮЛ	24	33	0,375
3.2.2	ФЛ	0	0	-
3.3	III категория, в том числе	5	10	1
3.3.1	ЮЛ	5	10	1
3.3.2	ФЛ	0	0	-
4.	НН (до 1 кВ), в том числе	73	599	7,205479
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	7	12	0,714286
4.2.1	ЮЛ	6	11	0,833333
4.2.2	ФЛ	1	1	0
4.3	III категория, в том числе	66	587	7,893939
4.3.1	ЮЛ	11	17	0,545455
4.3.2	ФЛ	55	570	9,363636
<b>Всего:</b>		<b>102</b>	<b>642</b>	<b>5,294118</b>

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	313	1193	2,811501597
1.1	оборудованные приборами учета, в том числе	313	1193	2,811501597
1.1.2	ЮЛ	255	546	1,141176471
1.1.3	ФЛ	12	527	42,91666667
1.1.4	Ввод в МКД	46	120	1,608695652
1.2	оборудованные приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных	190	440	1,315789474

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	80,7059	174,9239	1,167424
1.1	ВЛ, км	0,635	0,635	-
1.1.1	ВН (110 кВ и выше)	0	0	-
1.1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0	0	-
1.1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,635	0,635	-
1.1.4	НН (до 1 кВ)	0	0	-
1.2	КЛ, км	80,0709	174,2889	1,176682
1.2.1	ВН (110 кВ и выше)	0	0	-
1.2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0	0	-
1.2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	54,969	100,519	0,828649
1.2.4	НН (до 1 кВ)	25,1019	73,7699	1,938817
2.	ТП/РП, из них	53	96	0,811321
2.1	110 кВ и выше	0	0	-
2.2	35 кВ	0	0	-
2.3	6(10) кВ	53	96	0,811321

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
1.	СН2 (1 - 20 кВ), в том числе					
1.1	РТП 20038 Т-1	30	2001	70,00%	73,33%	3,33%
1.2	РТП 20038 Т-2	30	2001	70,00%	73,33%	3,33%
1.3	РТП 20038 РУ-10 кВ	30	2001	70,00%	73,33%	3,33%
1.4	РТП 20038 КЛ-10 кВ	25	2001	84,00%	88,00%	4,00%
1.5	ТП-23294 Т-А	30	2001	70,00%	73,33%	3,33%
1.6	ТП-23294 Т-Б	30	2001	70,00%	73,33%	3,33%
1.7	ТП-23294 РУ-10 кВ	30	2001	70,00%	73,33%	3,33%
1.8	ТП-23294 КЛ-10 кВ	25	2001	84,00%	88,00%	4,00%
1.9	ТП-23295 Т-А	30	2001	70,00%	73,33%	3,33%
1.10	ТП-23295 Т-Б	30	2001	70,00%	73,33%	3,33%
1.11	ТП-23295 РУ-10 кВ	30	2001	70,00%	73,33%	3,33%
1.12	ТП-23295 КЛ-10 кВ	25	2001	84,00%	88,00%	4,00%
1.13	ТП-26339 Т-1	30	2007	50,00%	53,33%	3,33%
1.14	ТП-26339 Т-2	30	2007	50,00%	53,33%	3,33%
1.15	ТП-26339 Т-3	30	2007	50,00%	53,33%	3,33%
1.16	ТП-26339 Т-4	30	2007	50,00%	53,33%	3,33%
1.17	ТП-26339 РУ-10 кВ	30	2007	50,00%	53,33%	3,33%
1.18	ТП-26339 КЛ-10 кВ	30	2007	50,00%	53,33%	3,33%
1.19	РП-3230 РУ-6 кВ	30	1987	116,67%	120,00%	3,33%
1.20	РП-3230 КЛ-6 кВ	25	1987	140,00%	144,00%	4,00%
1.21	ТП-1 Т-1	30	1987	116,67%	120,00%	3,33%
1.22	ТП-1 Т-2	30	1987	116,67%	120,00%	3,33%
1.23	ТП-2 Т-3	30	1987	116,67%	120,00%	3,33%
1.24	ТП-2 Т-4	30	1987	116,67%	120,00%	3,33%
1.25	ТП-4751 Т-11	30	1987	116,67%	120,00%	3,33%
1.26	ТП-4751 РУ-6 кВ	30	1987	116,67%	120,00%	3,33%
1.27	ТП-4751 КЛ-6 кВ	25	1987	140,00%	144,00%	4,00%
1.28	ТП-4752 Т-1	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.29	ТП-4752 Т-2	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.30	ТП-4752 Т-3	30	1987	116,67%	120,00%	3,33%
1.31	ТП-4751 РУ-6 кВ	30	1987	116,67%	120,00%	3,33%
1.32	ТП-4751 КЛ-6 кВ	25	1987	140,00%	144,00%	4,00%
1.33	ТП-4753 Т-6	30	2015	23,33%	26,67%	3,33%
1.34	ТП-4753 Т-7	30	2015	23,33%	26,67%	3,33%
1.35	ТП-4753 РУ-6 кВ	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.36	ТП-4753 КЛ-6 кВ	25	2015	28,00%	32,00%	4,00%

1.37	ТП-3 Т-14	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.38	ТП-3 Т-15	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.39	ТП-3 КЛ-6 кВ	25	1987	140,00%	144,00%	4,00%
1.40	ТП-5 Т-4	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.41	ТП-5 Т-5	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.42	ТП-5 Т-5.1	30	1987	116,67%	120,00%	3,33%
1.43	ТП-5 КЛ-6 кВ	25	1987	140,00%	144,00%	4,00%
1.44	РП-16109 РУ-10 кВ	30	2018	13,33%	16,67%	3,33%
1.45	РП-16109 КЛ-10 кВ	30	2018	13,33%	16,67%	3,33%
1.46	ТП-7 Т-1	30	2018	13,33%	16,67%	3,33%
1.47	ТП-7 Т-2	30	2018	13,33%	16,67%	3,33%
1.48	ТП-7 Т-3	30	2018	13,33%	16,67%	3,33%
1.49	ТП-7 Т-4	30	2018	13,33%	16,67%	3,33%
1.50	ТП-7 КЛ-10 кВ	30	2018	13,33%	16,67%	3,33%
1.51	ТП-12320 Т-1	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.52	ТП-12320 Т-2	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.53	ТП-12320 РУ-10 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.54	ТП-12320 КЛ-10 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.55	РТП-1915 Т-2	30	1990	106,67%	110,00%	3,33%
1.56	РТП-1915 Т-4	30	1990	106,67%	110,00%	3,33%
1.57	РТП-1915 Т-6	30	1990	106,67%	110,00%	3,33%
1.58	РТП-1915 Т-7	30	1990	106,67%	110,00%	3,33%
1.59	РТП-1915 Т-8	30	1990	106,67%	110,00%	3,33%
1.60	РТП-1915 РУ-6 кВ	30	1990	106,67%	110,00%	3,33%
1.61	РТП-1915 КЛ-6 кВ	25	1990	128,00%	132,00%	4,00%
1.62	ТП-1924 Т-9	30	1990	106,67%	110,00%	3,33%
1.63	ТП-1924 Т-10	30	1990	106,67%	110,00%	3,33%
1.64	ТП-1924 РУ-6 кВ	30	1990	106,67%	110,00%	3,33%
1.65	ТП-1924 КЛ-6 кВ	25	1990	128,00%	132,00%	4,00%
1.66	ТП-75 Т-11	30	1990	106,67%	110,00%	3,33%
1.67	ТП-75 Т-12	30	1990	106,67%	110,00%	3,33%
1.68	ТП-75 РУ-6 кВ	30	1990	106,67%	110,00%	3,33%
1.69	ТП-75 КЛ-6 кВ	25	1990	128,00%	132,00%	4,00%
1.70	ТП-18099 Т-18	30	1990	106,67%	110,00%	3,33%
1.71	ТП-18099 Т-19	30	1990	106,67%	110,00%	3,33%
1.72	ТП-18099 РУ-10 кВ	30	1990	106,67%	110,00%	3,33%
1.73	ТП-18099 КЛ-10 кВ	25	1990	128,00%	132,00%	4,00%
1.74	ТП-25163 Т-1	30	2006	53,33%	56,67%	3,33%
1.75	ТП-25163 Т-2	30	2006	53,33%	56,67%	3,33%
1.76	ТП-25163 РУ-10 кВ	30	2006	53,33%	56,67%	3,33%
1.77	ТП-25163 КЛ-10 кВ	30	2006	53,33%	56,67%	3,33%
1.78	ТП-25823 Т-А	30	2006	53,33%	56,67%	3,33%
1.79	ТП-25823 Т-Б	30	2006	53,33%	56,67%	3,33%
1.80	ТП-25823 РУ-10 кВ	30	2006	53,33%	56,67%	3,33%
1.81	ТП-25823 КЛ-10 кВ	30	2006	53,33%	56,67%	3,33%
1.82	ТП-1 Т-1	30	2006	53,33%	56,67%	3,33%
1.83	ТП-1 Т-2	30	2006	53,33%	56,67%	3,33%
1.84	ТП-1 КЛ-10 кВ	30	2006	53,33%	56,67%	3,33%
1.85	ТП-2 Т-3	30	2006	53,33%	56,67%	3,33%
1.86	ТП-2 Т-4	30	2006	53,33%	56,67%	3,33%

1.87	ТП-2 КЛ-10 кВ	30	2006	53,33%	56,67%	3,33%
1.88	ТП-3 Т-5	30	2006	53,33%	56,67%	3,33%
1.89	ТП-3 Т-6	30	2006	53,33%	56,67%	3,33%
1.90	ТП-3 КЛ-10 кВ	30	2006	53,33%	56,67%	3,33%
1.91	РП-21097 РУ-10 кВ	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.92	РП-21097 КЛ-10 кВ	25	2008	56,00%	60,00%	4,00%
1.93	ТП-1 Т-1	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.94	ТП-1 Т-2	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.95	ТП-1 Т-3	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.96	ТП-1 Т-4	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.97	ТП-1 РУ-10 кВ	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.98	ТП-1 КЛ-10 кВ	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.99	ТП-2 Т-1	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.100	ТП-2 Т-2	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.101	ТП-2 Т-3	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.102	ТП-2 Т-4	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.103	ТП-2 РУ-10 кВ	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.104	ТП-2 КЛ-10 кВ	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.105	ТП-3 Т-1	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.106	ТП-3 Т-2	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.107	ТП-3 РУ-10 кВ	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.108	ТП-3 КЛ-10 кВ	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.109	ТП-27710 Т-1	30	2015	23,33%	26,67%	3,33%
1.110	ТП-27710 Т-2	30	2015	23,33%	26,67%	3,33%
1.111	ТП-27710 РУ-10 кВ	30	2015	23,33%	26,67%	3,33%
1.112	ТП-27710 КЛ-10 кВ	30	2015	23,33%	26,67%	3,33%
1.113	ТП-13219 Т-1	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.114	ТП-13219 Т-2	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.115	ТП-13219 РУ-10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.116	ТП-13219 КЛ-10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.117	РТП-39 РУ-10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.118	ТП-1466 Т-А	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.119	ТП-1466 Т-Б	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.120	ТП-1466 РУ-10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.121	ТП-1466 КЛ-10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.122	ТП-1467 Т-А	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.123	ТП-1467 Т-Б	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.124	ТП-1467 РУ-10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.125	ТП-1467 КЛ-10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.126	ТП-6617 Т-1	30	2014	26,67%	30,00%	3,33%
1.127	ТП-6617 Т-2	30	2014	26,67%	30,00%	3,33%
1.128	ТП-6617 РУ-10 кВ	30	2014	26,67%	30,00%	3,33%
1.129	ТП-25818 Т-1	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.130	ТП-25818 Т-2	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.131	КРУН-1041 РУ 10 кВ	30	2005	56,67%	60,00%	3,33%
1.132	КРУН-1041 КЛ 10 кВ	30	2005	56,67%	60,00%	3,33%
1.133	КРУН-1041 ВЛЗ 10 кВ	25	2005	68,00%	72,00%	4,00%
1.134	ТП-4 Т	30	2003	63,33%	66,67%	3,33%
1.135	ТП-4 РУ 10 кВ	30	2003	63,33%	66,67%	3,33%
1.136	ТП-4 ВЛЗ 10 кВ	25	2012	40,00%	44,00%	4,00%

1.137	ТП-5 Т	30	2003	63,33%	66,67%	3,33%
1.138	ТП-5 РУ 10 кВ	30	2003	63,33%	66,67%	3,33%
1.139	ТП-5 КЛ 10 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.140	ТП-6 Т	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.141	ТП-6 РУ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.142	ТП-6 КЛ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.143	ТП-6 Т	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.144	ТП-7 РУ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.145	ТП-7 КЛ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.146	ТП-9801 Т-1	30	2014	26,67%	30,00%	3,33%
1.147	ТП-9801 Т-2	30	2014	26,67%	30,00%	3,33%
1.148	ТП-9801 РУ 10 кВ	30	2014	26,67%	30,00%	3,33%
1.149	ТП-9801 КЛ 10 кВ	30	2014	26,67%	30,00%	3,33%
1.150	КРН-119 Т	30	2014	26,67%	30,00%	3,33%
1.151	КРН-119 РУ 10 кВ	30	2014	26,67%	30,00%	3,33%
1.152	КРН-119 КЛ 10 кВ	30	2014	26,67%	30,00%	3,33%
1.153	ТП-9802 Т	30	2014	26,67%	30,00%	3,33%
1.154	ТП-9802 РУ 10 кВ	30	2014	26,67%	30,00%	3,33%
1.155	ТП-9802 ВЛЗ 10 кВ	25	2014	32,00%	36,00%	4,00%
1.156	ТП-9803 Т	30	2014	26,67%	30,00%	3,33%
1.157	ТП-9803 РУ 10 кВ	30	2014	26,67%	30,00%	3,33%
1.158	ТП-9804 Т	30	2014	26,67%	30,00%	3,33%
1.159	ТП-9804 РУ 10 кВ	30	2014	26,67%	30,00%	3,33%
1.160	РП-17118 РУ 10 кВ	30	1989	110,00%	113,33%	3,33%
1.161	ТП-3А Т-1	30	2002	66,67%	70,00%	3,33%
1.162	ТП-3А Т-2	30	2002	66,67%	70,00%	3,33%
1.163	ТП-3А РУ 10 кВ	30	2002	66,67%	70,00%	3,33%
1.164	РТП-14182 Т-1	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.165	РТП-14182 Т-2	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.166	РТП-14182 РУ 10 кВ	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.167	КТП-14182 КЛ 10 кВ	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.168	КТП-4 Т	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.169	КТП-4 РУ 10 кВ	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.170	ТП-26744 Т-А	30	2018	13,33%	16,67%	3,33%
1.171	ТП-26744 Т-Б	30	2018	13,33%	16,67%	3,33%
1.172	ТП-26744 КЛ 10 кВ	30	2018	13,33%	16,67%	3,33%
1.173	ТП-72537 РУ 20 кВ	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.174	ТПП-72537 Т-А	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.175	ТПП-72537 Т-Б	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.176	ТП-72537 КЛ 20 кВ	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.177	ТП-72535 РУ 20 кВ	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.178	ТПП-72535 Т-А	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.179	ТПП-72535 Т-Б	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.180	ТП-72535 КЛ 20 кВ	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.181	ТПП-72536 Т-А	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.182	ТПП-72536 Т-Б	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.183	ТП-72536 КЛ 20 кВ	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.184	РТП-28077 КЛ 10 кВ	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.185	РТП-28077 РУ 10 кВ	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.186	РТП-28077 Т-1	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%



1.187	РТП-28077 Т-2	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.188	ТП-29320 РУ 10 кВ	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.189	ТП-29320 Т-1	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.190	ТП-29320 Т-2	30	2017	16,67%	20,00%	3,33%
1.191	ТП-28266 РУ 10 кВ	30	2013	30,00%	33,33%	3,33%
1.192	ТП-28266 Т-А	30	2013	30,00%	33,33%	3,33%
1.193	ТП-28266 Т-Б	30	2013	30,00%	33,33%	3,33%
1.194	ТП-57 Т-1	30	2011	36,67%	40,00%	3,33%
1.195	ТП-57 Т-2	30	2011	36,67%	40,00%	3,33%
1.196	ТП-57 РУ 10 кВ	30	2011	36,67%	40,00%	3,33%
1.197	ТП-57 КЛ 10 кВ	30	2011	36,67%	40,00%	3,33%
1.198	ТП-1220 Т-1	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.199	ТП-1220 Т-2	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.200	ТП-1220 РУ 10 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.201	ТП-1220 КЛ 10 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.202	ТП-1199 РУ 10 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.203	ТП-640 Т	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.204	ТП-640 РУ 10 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.205	ТП-640 КЛ 10 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.206	ТП-5203 Т	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.207	ТП-5203 РУ 10 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.208	ТП-5203 КЛ 10 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.209	РТП-65 Т-1	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.210	РТП-65 Т-2	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.211	РТП-65 РУ 10 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.212	РТП-65 КЛ 10 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.213	ТП-6501 Т-1	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.214	ТП-6501 Т-2	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.215	ТП-6501 РУ 10 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.216	ТП-6051 КЛ 10 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.217	ТП-6502 Т-1	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.218	ТП-6502 Т-2	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.219	ТП-6502 РУ 10 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.220	ТП-6052 КЛ 10 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.221	ТП-6503 Т-1	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.222	ТП-6503 Т-2	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.223	ТП-6503 РУ 10 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.224	ТП-6053 КЛ 10 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.225	ТП-6504 Т-1	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.226	ТП-6504 РУ 10 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.227	ТП-6054 КЛ 10 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.228	ТП-6505 Т-1	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.229	ТП-6505 Т-2	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.230	ТП-6505 РУ 10 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.231	ТП-6505 КЛ 10 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
1.232	ТП-144 Т-1	30	1975	156,67%	160,00%	3,33%
1.233	ТП-144 Т-2	30	1975	156,67%	160,00%	3,33%
1.234	ТП-144 Т-3	30	1975	156,67%	160,00%	3,33%
1.235	ТП-144 Т-4	30	1975	156,67%	160,00%	3,33%
1.236	ТП-144 КЛ 10 кВ	25	1970	208,00%	212,00%	4,00%

1.237	РП-6 Т-1	30	1970	173,33%	176,67%	3,33%
1.238	РП-6 Т-2	30	1970	173,33%	176,67%	3,33%
1.239	РП-6 Т-3	30	1970	173,33%	176,67%	3,33%
1.240	РП-6 РУ 10 кВ	30	1970	173,33%	176,67%	3,33%
1.241	РП-6 КЛ 10 кВ	25	1970	208,00%	212,00%	4,00%
1.242	ТП-7 Т-1	30	1970	173,33%	176,67%	3,33%
1.243	ТП-7 Т-2	30	1970	173,33%	176,67%	3,33%
1.244	ТП-7 КЛ 10 кВ	25	1970	208,00%	212,00%	4,00%
1.245	ТЭЦ-ЗИЛ КЛ 10 кВ	30	1970	173,33%	176,67%	3,33%
1.246	ТП-319 Т-1	30	1989	110,00%	113,33%	3,33%
1.247	ТП-319 Т-2	30	1989	110,00%	113,33%	3,33%
1.248	КРУН-196 РУ 10 кВ	30	2021	3,33%	6,67%	3,33%
1.249	КРУН-196 КЛ 10 кВ	30	2021	3,33%	6,67%	3,33%
1.250	КРУН-197 РУ 10 кВ	30	2021	3,33%	6,67%	3,33%
1.251	КРУН-197 КЛ 10 кВ	30	2021	3,33%	6,67%	3,33%
1.252	ТП-1077 Т-1	30	2021	3,33%	6,67%	3,33%
1.253	ТП-1077 Т-2	30	2021	3,33%	6,67%	3,33%
1.254	ТП-1077 РУ 10 кВ	30	2021	3,33%	6,67%	3,33%
1.255	ТП-1077 КЛ 10 кВ	30	2021	3,33%	6,67%	3,33%
1.256	РТП-68 Т-1	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.257	РТП-68 Т-2	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.258	РТП-68 РУ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.259	РТП-68 КЛ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.260	ТП-6801 Т-1	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.261	ТП-6801 Т-2	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.262	ТП-6801 РУ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.263	ТП-6801 КЛ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.264	ТП-6802 Т-1	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.265	ТП-6802 Т-2	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.266	ТП-6802 РУ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.267	ТП-6802 КЛ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.268	ТП-6803 Т-1	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.269	ТП-6803 Т-2	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.270	ТП-6803 РУ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.271	ТП-6803 КЛ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.272	ТП-6804 Т-1	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.273	ТП-6804 Т-2	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.274	ТП-6804 РУ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.275	ТП-6804 КЛ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.276	ТП-6805 Т-1	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.277	ТП-6805 Т-2	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.278	ТП-6805 РУ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.279	ТП-6805 КЛ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.280	ТП-6806 Т-1	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.281	ТП-6806 Т-2	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.282	ТП-6806 РУ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.283	ТП-6806 КЛ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.284	ТП-6807 Т-1	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.285	ТП-6807 Т-2	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.286	ТП-6807 РУ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%

1.287	ТП-6807 КЛ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.288	ТП-6808 Т-1	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.289	ТП-6808 Т-2	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.290	ТП-6808 РУ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.291	ТП-6808 КЛ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.292	РП-6809 Т-1	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.293	РП-6809 Т-2	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.294	РП-6809 РУ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.295	РП-6809 КЛ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.296	ТП-6810 Т-1	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.297	ТП-6810 Т-2	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.298	ТП-6810 РУ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.299	ТП-6810 КЛ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.300	ТП-6811 Т-1	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.301	ТП-6811 Т-2	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.302	ТП-6811 РУ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.303	ТП-6811 КЛ 10 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
1.304	ТП-1285 Т-1	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.305	ТП-1285 Т-2	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.306	ТП-1285 РУ 10 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.307	ТП-1285 КЛ 10 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.308	ТП-1286 Т-1	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.309	ТП-1286 Т-2	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.310	ТП-1286 РУ 10 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.311	ТП-1286 КЛ 10 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.312	ТП-1287 Т-1	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.313	ТП-1287 Т-2	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.314	ТП-1287 РУ 10 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.315	ТП-1287 КЛ 10 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.316	ТП-1288 Т-1	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.317	ТП-1288 Т-2	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.318	ТП-1288 РУ 10 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.319	ТП-1288 КЛ 10 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
1.320	РП-14124 РУ 10 кВ	30	2008	46,67%	50,00%	3,33%
1.321	КТП-3 Т-1	30	1974	160,00%	163,33%	3,33%
1.322	КТП-3 Т-2	30	1974	160,00%	163,33%	3,33%
1.323	КТП-3 РУ 10 кВ	30	1974	160,00%	163,33%	3,33%
1.324	КТП-3 КЛ 10 кВ	25	1974	192,00%	196,00%	4,00%
1.325	КТП-4 Т-1	30	2016	20,00%	23,33%	3,33%
1.326	КТП-4 Т-2	30	2016	20,00%	23,33%	3,33%
1.327	КТП-4 РУ 10 кВ	30	2016	20,00%	23,33%	3,33%
1.328	КТП-4 КЛ 10 кВ	30	2016	20,00%	23,33%	3,33%
1.329	КТП-5 Т-1	30	1975	156,67%	160,00%	3,33%
1.330	КТП-5 Т-2	30	1974	160,00%	163,33%	3,33%
1.331	КТП-5 РУ 10 кВ	30	1974	160,00%	163,33%	3,33%
1.332	КТП-5 КЛ 10 кВ	25	1974	192,00%	196,00%	4,00%
1.333	КТП-6 Т-1	30	1975	156,67%	160,00%	3,33%
1.334	КТП-6 Т-2	30	1975	156,67%	160,00%	3,33%
1.335	КТП-6 РУ 10 кВ	30	1975	156,67%	160,00%	3,33%
1.336	КТП-6 КЛ 10 кВ	25	1975	188,00%	192,00%	4,00%

1.337	КТП-7 Т-1	30	1995	90,00%	93,33%	3,33%
1.338	КТП-7 Т-2	30	1995	90,00%	93,33%	3,33%
1.339	КТП-7 РУ 10 кВ	30	1995	90,00%	93,33%	3,33%
1.340	КТП-7 КЛ 10 кВ	30	1995	90,00%	93,33%	3,33%
1.341	ТП-2001 Т-1	30	2021	3,33%	6,67%	3,33%
1.342	ТП-2001 Т-2	30	2021	3,33%	6,67%	3,33%
1.343	ТП-2001 РУ-10 кВ	30	2021	3,33%	6,67%	3,33%
1.344	ТП-2001 КЛ-10 кВ	30	2021	3,33%	6,67%	3,33%
1.345	ТП-2002 Т-1	30	2021	3,33%	6,67%	3,33%
1.346	ТП-2002 Т-2	30	2021	3,33%	6,67%	3,33%
1.347	ТП-2002 РУ-10 кВ	30	2021	3,33%	6,67%	3,33%
1.348	ТП-2002 КЛ-10 кВ	30	2021	3,33%	6,67%	3,33%
2.	НН (до 1 кВ), в том числе					
2.1	РТП 20038 РУ-0,4 кВ	30	2001	70,00%	73,33%	3,33%
2.2	РТП 20038 КЛ-0,4 кВ	30	2001	70,00%	73,33%	3,33%
2.3	ТП-23294 РУ-0,4 кВ	30	2001	70,00%	73,33%	3,33%
2.4	ТП-23294 КЛ-0,4 кВ	30	2001	70,00%	73,33%	3,33%
2.5	ТП-23295 РУ-0,4 кВ	30	2001	70,00%	73,33%	3,33%
2.6	ТП-23295 КЛ-0,4 кВ	30	2001	70,00%	73,33%	3,33%
2.7	ТП-1466 РУ-0,4 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
2.8	ТП-1466 КЛ-0,4 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
2.9	ТП-1467 РУ-0,4 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
2.10	ТП-1467 КЛ-0,4 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
2.11	ТП-4 РУ 0,4 кВ	30	2003	63,33%	66,67%	3,33%
2.12	ТП-5 РУ 0,4 кВ	30	2003	63,33%	66,67%	3,33%
2.13	ТП-6 РУ 0,4 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
2.14	ТП-7 РУ 0,4 кВ	30	2012	33,33%	36,67%	3,33%
2.15	ТП-9801 РУ 0,4 кВ	30	2014	26,67%	30,00%	3,33%
2.16	ТП-9802 РУ 0,4 кВ	30	2014	26,67%	30,00%	3,33%
2.17	ТП-9803 РУ 0,4 кВ	30	2014	26,67%	30,00%	3,33%
2.18	ТП-9804 РУ 0,4 кВ	30	2014	26,67%	30,00%	3,33%
2.19	ТП-57 РУ 0,4 кВ	30	2011	36,67%	40,00%	3,33%
2.20	ТП-57 КЛ 0,4 кВ	30	2011	36,67%	40,00%	3,33%
2.21	ТП-1220 РУ 0,4 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
2.22	ТП-1220 КЛ 0,4 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
2.23	ТП-640 РУ 0,4 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
2.24	ТП-640 КЛ 0,4 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
2.25	ТП-5203РУ 0,4 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
2.26	ТП-5203 КЛ 0,4 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
2.27	ТП-144 РУ 0,4 кВ	30	1975	156,67%	160,00%	3,33%
2.28	РП-6 РУ 0,4 кВ	30	1975	156,67%	160,00%	3,33%
2.29	ТП-319 РУ 0,4 кВ	30	1989	110,00%	113,33%	3,33%
2.30	ТП-186 РУ 0,4 кВ	30	1975	156,67%	160,00%	3,33%
2.31	РТП-65 РУ 0,4 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
2.32	РТП-65 КЛ 0,4 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
2.33	ТП-6501 РУ 0,4 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
2.34	ТП-6501 КЛ 0,4 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
2.35	ТП-6502 РУ 0,4 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
2.36	ТП-6502 КЛ 0,4 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
2.37	ТП-6503 РУ 0,4 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%

2.38	ТП-6503 КЛ 0,4 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
2.39	ТП-6504 РУ 0,4 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
2.40	ТП-6504 КЛ 0,4 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
2.41	ТП-6505 РУ 0,4 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
2.42	ТП-6505 КЛ 0,4 кВ	30	2010	40,00%	43,33%	3,33%
2.43	ТП-1285 РУ 0,4 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
2.44	ТП-1285 КЛ 0,4 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
2.45	ТП-1286 РУ 0,4 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
2.46	ТП-1286 КЛ 0,4 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
2.47	ТП-1287 РУ 0,4 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
2.48	ТП-1287 КЛ 0,4 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
2.49	ТП-1288 РУ 0,4 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
2.50	ТП-1288 КЛ 0,4 кВ	30	2009	43,33%	46,67%	3,33%
2.51	ТП-2001 РУ 0,4 кВ	30	2021	3,33%	6,67%	3,33%
2.52	ТП-2001 КЛ 0,4 кВ	30	2021	3,33%	6,67%	3,33%
2.53	ТП-2002 РУ 0,4 кВ	30	2021	3,33%	6,67%	3,33%
2.54	ТП-2002 КЛ 0,4 кВ	30	2021	3,33%	6,67%	3,33%

Заместитель главного инженера

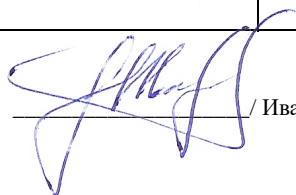


/ Иванов П.А.

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 прекращений передачи электрической энергии (Psaidi)	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 прекращений передачи электрической энергии (Psaifi)	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 прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (Psaidi.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 прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (Psaifi,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

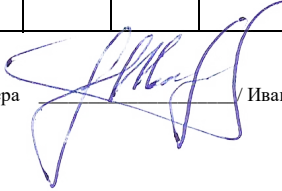


/ Иванов П.А.

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 прекращений передачи электрической энергии, Psaidi				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, Psaifi				Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), Psaidi, план				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), Psaifi, план				Показатель качества оказания услуг по передаче электрической 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	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	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	-	-
n	Всего по сетевой организации	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-

Заместитель главного инженера

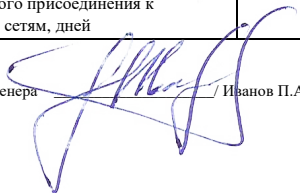


Иванов П.А.

3.4. Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

N	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам															Всего
		до 15 кВт включительно			свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно			свыше 150 кВт и менее 670 кВт			не менее 670 кВт			объекты по производству электрической энергии			
		N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	0	1	100	0	5	-	1	1	0	0	1	-	0	0	-	8
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	0	1	100	0	5	-	1	1	0	0	1	-	0	0	-	8
3	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
3.1	по вине сетевой организации	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
3.2	по вине сторонних лиц	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
4	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	-	15	-	-	15	-	15	15	0	-	15	-	-	-	-	15
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	0	0	-	0	1	-	1	0	0	0	1	-	0	0	-	2
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
7	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	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
7.2	по вине заявителя	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	Рассчитывается автоматически на калькуляторе "Расчет стоимости технологического присоединения" на сайте ООО "Техпромэксперт" <a href="http://tpehper.ru/">http://tpehper.ru/</a> в соответствии с введенными в калькулятор параметрами технологического присоединения							
Нет		КЛ								
		ВЛ								
750	Да	КЛ								
		ВЛ								
Нет		КЛ								
		ВЛ								
1000	Да	КЛ								
		ВЛ								
Нет		КЛ								
		ВЛ								
1250	Да	КЛ								
		ВЛ								
Нет		КЛ								
		ВЛ								

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.

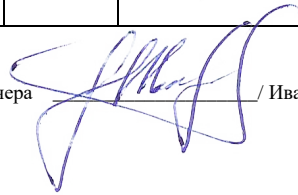
N	Категории обращений потребителей	Формы обслуживания														
		Очная форма			Заочная форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи			Прочее		
		N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Всего обращений потребителей, в том числе:	0	0	-	6	0	-	4	72	1700,00%	0	0	-	0	0	-
1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
1.2	осуществление технологического присоединения	0	0	-	0	0	-	0	31	-	0	0	-	0	0	-
1.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	-	0	0	-	0	4	-	0	0	-	0	0	-
1.4	качество обслуживания	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
1.5	техническое обслуживание электросетевых объектов	0	0	-	6	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
1.6	прочее (указать)	0	0	-	0	0	-	4	37	825,00%	-	-	-	0	0	-
2	Жалобы	0	0	-	0	0	-	0	2	-	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	-
2.1.1	качество услуг по передаче электрической энергии	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	-
2.2	осуществление технологического присоединения	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	-
2.4	качество обслуживания	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
2.5	техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
2.6	прочее (указать)	0	0	-	0	0	-	0	2	-	0	0	-	0	0	-
3	Заявка на оказание услуг	0	0	-	0	0	-	7	70	900,00%	0	0	-	0	0	-
3.1	по технологическому присоединению	0	0	-	0	0	-	0	31	-	0	0	-	0	0	-
3.2	на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
3.3	организация коммерческого учета электрической энергии	0	0	-	0	0	-	5	4	-25	0	0	-	0	0	-
3.4	прочее (указать)	0	0	-	0	0	-	2	35	1650,00%	-	-	-	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 указать названия организаций)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	МСК	Головной	г. Москва, Кутузовский пр-т, д.36, стр.8, оф.318	8-800-500-72-68 mail@trexpert.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	494
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	494
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.	5

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,				Факт получения			Мероприятия по результатам обращения	
				Очное обращение	Заочное обращение посредством телефонной связи	Заочное обращение по сети Интернет	Письменное обращение посредством почтовой связи	Прочее	Оказание услуг по передаче электрической энергии	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электросетевых объектов	Прочее	Качество услуг по передаче электрической энергии	Качество выполнения технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электросетевых объектов	Прочее	По технологическому присоединению	Заключение договора на оказание услуг по передаче электроэнергии	Организация коммерческого учета электроэнергии	Прочее	Заявитель был получен исчерпывающий ответ в установленные сроки	Заявитель был получен исчерпывающий ответ с нарушением сроков	Обращение оставлено без ответа	Выполненные мероприятия по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения		
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	30	31	
1	118	27.02.2023	5:50			да				да												да				да			Мотивированный отказ	Рассмотреть заявку по существу	
2	120	28.02.2023	21:30			да				да												да				да			Выполнен монтаж и допуск ПУ	Организация системы учета трёхфазного прямого включения	
3	133	22.03.2023	2:19			да				да												да				да			Выполнен монтаж и допуск ПУ	Организация системы учета трёхфазного косвенного включения в количестве 4 шт., КЛ-10кВ длиной 160 м.	
4	136	30.03.2023	20:51			да				да												да				да			Мотивированный отказ	Рассмотреть заявку по существу	
5	140	04.04.2023	19:18			да								да											да	да			Согласование проректной документации	Согласование проректной документации	
6	141	04.04.2023	20:05			да				да												да			да				Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации	
8	145	06.04.2023	19:36			да								да											да	да			Выполнено Согласование выноса КЛ 10 кВ АСБ (3x240) ТП 11989 яч.9 – ТП 1220 яч.3	Согласование выноса КЛ 10 кВ АСБ (3x240) ТП 11989 яч.9 – ТП 1220 яч.3	
9	146	06.04.2023	11:47			да								да											да	да			ТУ выданы	Выдача ТУ	
10	150	10.04.2023	21:34			да								да											да	да			Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации	
11	153	12.04.2023	13:12			да				да												да				да			Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации	
12	154	14.04.2023	23:48			да								да												да			Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации	
13	161	24.04.2023	3:43			да				да												да				да			Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации	
14	169	05.05.2023	10:38			да								да											да	да			Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации	
15	170	10.05.2023	7:24			да								да								да				да			Отправлено официальный ответ потребителю	Подготовить ответ на обращение потребителя	

16	172_1	15.05.2023	11:03			да														да	да			Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
17	179	25.05.2023	2:55			да			да															Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
18	181	26.05.2023	5:01			да			да															Заявка аннулирована по просьбе заявителя	Рассмотреть заявку по существу
19	184	01.06.2023	20:27			да			да															Установка счётчика прямого включения	Организация системы учета электрической энергии
20	188	05.06.2023	23:29			да			да															Документы переоформлены	Рассмотреть заявку по существу
21	191	07.06.2023	19:00			да			да															Заявка аннулирована в связи с новой Заявкой	Рассмотреть заявку по существу
22	199	16.06.2023	13:07			да			да															Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
23	202	19.06.2023	19:15			да			да															Выдано согласование	Согласование проектной документации
24	203	19.06.2023	6:02			да			да															Выдано согласование	Согласование проектной документации
25	209	20.06.2023	6:17			да			да															Ответ предоставлен	Рассмотреть заявку по существу
26	214	26.06.2023	12:53			да			да															Ответ предоставлен	Рассмотреть заявку по существу
27	215	27.06.2023	19:06			да			да															АТП выложен в ЛК	Подготовка АТП
28	216	29.06.2023	9:07			да			да															Выполнен монтаж и допуск 1 ПУ прямого включения (3фазы)	Организация системы учета электрической энергии
29	222	12.07.2023	5:21			да			да															Выполнен монтаж и допуск ПУ	Организация системы учета электрической энергии
30	224	13.07.2023	5:34			да			да															Информация предоставлена	Подготовка запрашиваемой информации
31	226	19.07.2023	9:04			да			да															Заявка аннулирована по просьбе заявителя	Рассмотреть заявку по существу
33	234	01.08.2023	1:11			да			да															Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
34	240	02.08.2023	9:00			да			да															Выполнен монтаж ПУ	Организация системы учета электрической энергии
35	243	07.08.2023	7:25			да			да															Выполнен монтаж ПУ	Организация системы учета электрической энергии
36	250	16.08.2023	20:48			да			да															Выполнен монтаж ПУ	Организация системы учета электрической энергии

37	259	25.08.2023	19:26			да														да						Выполнен монтаж ПУ	Организация системы учета электрической энергии
38	265	29.08.2023	13:50			да															да	да				Информация предоставлена	Подготовка запрашиваемой информации
39	270	06.09.2023	9:48			да															да	да				Ответ предоставлен	Подготовка запрашиваемой информации
40	275	08.09.2023	23:00			да															да	да				Мотивированный отказ	Рассмотреть заявку по существу
41	276	10.09.2023	21:23			да															да	да				Заявка аннулирована	Рассмотреть заявку по существу
42	279	13.09.2023	18:16			да															да	да				АТП выложен в ЛК	Подготовка АТП
43	286	26.09.2023	9:47			да															да	да				Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
44	288	26.09.2023	16:57			да															да	да				Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
45	289	27.09.2023	7:41			да															да	да				Заявка аннулирована	Рассмотреть заявку по существу
46	290	27.09.2023	14:59			да															да	да				Выполнен монтаж ПУ	Организация системы учета электрической энергии
47	293	04.10.2023	21:07			да															да	да				Выполнен монтаж ПУ	Организация системы учета электрической энергии
48	299	11.10.2023	23:40			да															да	да				Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
49	302	13.10.2023	15:18			да															да	да				Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
50	304	16.10.2023	19:35			да															да	да				Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
51	305	17.10.2023	16:18			да															да	да				Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
52	306	18.10.2023	7:55			да															да	да				Заявка аннулирована по просьбе заявителя	Рассмотреть заявку по существу
53	307	19.10.2023	19:24			да															да	да				Произведена замена ПУ	Произвести замену ПУ с истекшим МПИ
54	312	26.10.2023	19:50			да															да	да				Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
55	319	01.11.2023	16:28			да															да	да				Произведена замена ПУ	Организация системы учета электрической энергии
56	324	07.11.2023	19:27			да															да	да				Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
57	330	14.11.2023	11:37			да															да	да				Мотивированный отказ	Рассмотреть заявку по существу
58	334	15.11.2023	17:51			да															да	да				Запрос информации	Подготовка документов

60						да								да							да	да			Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
61	338	21.11.2023	0:01			да								да							да	да			Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
62	340	23.11.2023	15:28			да																			Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
63	344	29.11.2023	5:04			да			да																Заключен договор ТП	Заключение договора ТП
64	346	04.12.2023	9:45			да																			Выполнена поверка ПУ и его допуск	Выполнить поверку ПУ
65	348	05.12.2023	9:04			да																			Выполнена поверка ПУ и его допуск	Выполнить поверку ПУ
66	348_1	05.12.2023	22:21			да																			Выполнена поверка ПУ и его допуск	Выполнить поверку ПУ
67	350	08.12.2023	0:58			да			да																Заключен договор ТП	Заключение договора ТП
68	352	12.12.2023	0:36			да																			Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации
69	360	15.12.2023	4:13			да			да																Заключен договор ТП	Заключение договора ТП
70	362	18.12.2023	18:16			да			да																Заключен договор ТП	Заключение договора ТП
71	366	19.12.2023	11:59			да																			Заключен договор ТП	Заключение договора ТП
72	367	20.12.2023	16:51			да																			Документы предоставлены	Подготовка запрашиваемой информации

Заместитель главного инженера

Иванов П.А.