

Информация о качестве обслуживания потребителей

ООО «Техпромэксперт», Московская область услуг за 2022 год
(наименование сетевой организации)

1.1. Количество потребителей услуг сетевой организации (далее - потребители) с разбивкой по уровням напряжения, категориям надежности потребителей и

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	21	21	0
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	8	7	-0,125
3.2.1	ЮЛ	8	7	-0,125
3.2.2	ФЛ	0	0	-
3.3	III категория, в том числе	13	14	0,076923
3.3.1	ЮЛ	12	13	0,083333
3.3.2	ФЛ	1	1	-
4.	НН (до 1 кВ), в том числе	474	106	-0,776371
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	26	28	0,076923
4.2.1	ЮЛ	26	28	0,076923
4.2.2	ФЛ	0	0	-
4.3	III категория, в том числе	448	78	-0,825893
4.3.1	ЮЛ	20	20	0
4.3.2	ФЛ	428	58	-0,864486
Всего:		495	127	-0,743434

Начальник ПТО



/ 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	1076	725	-0,32620818
1.1	оборудованные приборами учета, в том числе	1070	719	-0,32803738
1.1.2	ЮЛ	333	332	-0,003003
1.1.3	ФЛ	461	91	-0,80260304
1.1.4	Ввод в МКД	276	296	0,072463768
1.2	оборудованные приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных	607	484	-0,20263591

Начальник ПТО



/ 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	195,879	167,969	-0,14249
1.1	ВЛ, км	19,527	1,007	-
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)	2,417	0,007	-
1.1.4	НН (до 1 кВ)	17,11	1	-
1.2	КЛ, км	176,352	166,962	-0,05325
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)	116,793	104,966	-0,10126
1.2.4	НН (до 1 кВ)	59,559	61,996	0,040917
2.	ТП/РП, из них	47	43	-0,08511
2.1	110 кВ и выше	0	0	-
2.2	35 кВ	0	0	-
2.3	6(10) кВ	47	43	-0,08511

Начальник ПТО



/ 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 1315 Т-А	30	2007	43,33%	46,67%	3,33%
1.2	РТП 1315 Т-Б	30	2007	43,33%	46,67%	3,33%
1.3	РТП 1315 РУ-6 кВ	30	2007	43,33%	46,67%	3,33%
1.4	РТП 1315 КЛ-6 кВ	30	2007	43,33%	46,67%	3,33%
1.5	КТП-1307 Т-А	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.6	КТП-1307 Т-Б	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.7	КТП-1307 РУ-6 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.8	КТП-1307 КЛ-6 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.9	РП-48 РУ-10 кВ	30	2006	46,67%	50,00%	3,33%
1.10	РП-48 КЛ-10 кВ	30	2006	46,67%	50,00%	3,33%
1.11	РП-58 РУ-10 кВ	30	2006	46,67%	50,00%	3,33%
1.12	РП-58 КЛ-10 кВ	30	2006	46,67%	50,00%	3,33%
1.13	ТП-1331 Т-1	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.14	ТП-1331 Т-2	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.15	ТП-1331 РУ-10 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.16	ТП-1331 КЛ-10 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.17	ТП-2906 Т-1	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.18	ТП-2906 Т-2	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.19	ТП-2906 РУ-10 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.20	ТП-2906 КЛ-10 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.21	ТП-491 Т-А	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.22	ТП-491 Т-Б	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.23	ТП-491 РУ-10 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.24	ТП-491 КЛ-10 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.25	ТП-492 Т-А	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.26	ТП-492 Т-Б	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.27	ТП-492 РУ-10 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.28	ТП-492 КЛ-10 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.29	ТП-639 Т-А	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.30	ТП-639 Т-Б	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.31	ТП-639 РУ-10 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.32	ТП-639 КЛ-10 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.33	РП-1 10 кВ РУ-10 кВ КСО-298	30	2014	20,00%	23,33%	3,33%
1.34	РП-1 10 кВ РУ-10 кВ КСО-272	30	2003	56,67%	60,00%	3,33%
1.35	РП-1 10 кВ КЛ-10 кВ	30	2014	20,00%	23,33%	3,33%
1.36	КРН-315	30	2017	10,00%	13,33%	3,33%
1.37	КТПН-3156	30	2017	10,00%	13,33%	3,33%
1.38	КТПН-3157	30	2017	10,00%	13,33%	3,33%
1.39	КТПН-3223	30	2017	10,00%	13,33%	3,33%
1.40	КТПН-3158	30	2017	10,00%	13,33%	3,33%

1.41	КТПН-3155	30	2017	10,00%	13,33%	3,33%
1.42	КТПН-3156 КЛ-10 кВ	30	2017	10,00%	13,33%	3,33%
1.43	КТПН-3157 КЛ-10 кВ	30	2017	10,00%	13,33%	3,33%
1.44	КТПН-3223 КЛ-10 кВ	30	2017	10,00%	13,33%	3,33%
1.45	КТПН-3158 КЛ-10 кВ	30	2017	10,00%	13,33%	3,33%
1.46	КТПН-3155 КЛ-10 кВ	30	2017	10,00%	13,33%	3,33%
1.47	РТП-77 Т-1	30	2010	33,33%	36,67%	3,33%
1.48	РТП-77 Т-2	30	2010	33,33%	36,67%	3,33%
1.49	РТП-77 Т-3	30	2010	33,33%	36,67%	3,33%
1.50	РТП-77 Т-4	30	2010	33,33%	36,67%	3,33%
1.51	РТП-77 РУ-10 кВ	30	2010	33,33%	36,67%	3,33%
1.52	РТП-77 КЛ-10 кВ	30	2010	33,33%	36,67%	3,33%
1.53	КТПН-ВЗУ Т-1	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.54	КТПН-ВЗУ Т-2	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.55	КТПН-ВЗУ РУ-10 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.56	КТПН-ВЗУ КЛ-10 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.57	ТП-252 Т-А	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.58	ТП-252 Т-Б	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.59	ТП-17026 Т-1	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.60	ТП-17026 Т-2	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.61	ТП-17026 РУ-10 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.62	ТП-17026 КЛ-10 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.63	ТП-17027 Т-1	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.64	ТП-17027 Т-2	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.65	ТП-17027 РУ-10 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.66	ТП-17027 КЛ-10 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.67	КТПН-1626	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.68	КТПН-1860	30	2020	0,00%	3,33%	3,33%
1.69	КТПН-1860 КЛ-10 кВ	30	2020	0,00%	3,33%	3,33%
1.70	КТПН-1575	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.71	КРУН СП-1	30	2018	6,67%	10,00%	3,33%
1.72	КРУН СП-2	30	2018	6,67%	10,00%	3,33%
1.73	ТП-1 Т-А	30	2018	6,67%	10,00%	3,33%
1.74	ТП-1 Т-Б	30	2018	6,67%	10,00%	3,33%
1.75	ТП-1 РУ-10 кВ	30	2018	6,67%	10,00%	3,33%
1.76	ТП-1 КЛ-10 кВ	30	2018	6,67%	10,00%	3,33%
1.77	ТП-2 Т-А	30	2019	3,33%	6,67%	3,33%
1.78	ТП-2 Т-Б	30	2019	3,33%	6,67%	3,33%
1.79	ТП-2 РУ-10 кВ	30	2019	3,33%	6,67%	3,33%
1.80	ТП-2 КЛ-10 кВ	30	2019	3,33%	6,67%	3,33%
1.81	ТП-3 Т-А	30	2019	3,33%	6,67%	3,33%
1.82	ТП-3 Т-Б	30	2019	3,33%	6,67%	3,33%
1.83	ТП-3 РУ-10 кВ	30	2019	3,33%	6,67%	3,33%
1.84	ТП-3 КЛ-10 кВ	30	2019	3,33%	6,67%	3,33%
1.85	РП-10 кВ Мега Мечта	30	2014	20,00%	23,33%	3,33%
1.86	РП-10 кВ Мега-Мечта КЛ-10 кВ	30	2014	20,00%	23,33%	3,33%
1.87	КТП-1 Т-1	30	2014	20,00%	23,33%	3,33%
1.88	КТП-1 Т-2	30	2014	20,00%	23,33%	3,33%
1.89	КТП-1 РУ-10 кВ	30	2014	20,00%	23,33%	3,33%
1.90	КТП-1 КЛ-10 кВ	30	2014	20,00%	23,33%	3,33%
1.91	КТПН-3	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.92	КТПН-3 КЛ-10 кВ	30	2014	20,00%	23,33%	3,33%

1.93	КТПН-23	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.94	КТПН-23 КЛ-10 кВ	30	2014	20,00%	23,33%	3,33%
1.95	КТПН-24	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.96	КТПН-24 КЛ-10 кВ	30	2014	20,00%	23,33%	3,33%
1.97	КТПН-25	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
1.98	КТПН-25 КЛ-10 кВ	30	2014	20,00%	23,33%	3,33%
1.99	РП-2712	30	2010	33,33%	36,67%	3,33%
1.100	КТПН-1250	30	2009	36,67%	40,00%	3,33%
1.101	КТПН-1254	30	2010	33,33%	36,67%	3,33%
1.102	ТП-1 Т-А	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.103	ТП-1 Т-Б	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.104	ТП-1 РУ-10 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.105	ТП-1 КЛ-10 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.106	ТП-2 Т-А	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.107	ТП-2 Т-Б	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.108	ТП-2 РУ-10 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.109	ТП-2 КЛ-10 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.110	ТП-3 Т-А	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.111	ТП-3 Т-Б	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.112	ТП-3 РУ-10 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.113	ТП-3 КЛ-10 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.114	ТП-4 Т-А	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.115	ТП-4 Т-Б	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.116	ТП-4 РУ-10 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.117	ТП-4 КЛ-10 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.118	БКТП "Кожино" Т-А	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.119	БКТП "Кожино" Т-Б	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.120	БКТП "Кожино" РУ-10 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.121	БКТП "Кожино" КЛ-10 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.122	БКТП-5004 РУ 6 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.123	БКТП-5004 Т-1	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.124	БКТП-5004 Т-2	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
1.125	БКТП-230 (Техпромэксперт) РУ 10 кВ	30	2019	3,33%	6,67%	3,33%
1.126	БКТП-230 (Техпромэксперт) Т-1	30	2019	3,33%	6,67%	3,33%
1.127	БКТП-230 (Техпромэксперт) Т-2	30	2019	3,33%	6,67%	3,33%
1.128	БКТП-230 (Техпромэксперт) Т-3	30	2019	3,33%	6,67%	3,33%
1.129	БКТП-230 (Техпромэксперт) Т-4	30	2019	3,33%	6,67%	3,33%
1.130	БКТП-230 КЛ 10 кВ	30	2019	3,33%	6,67%	3,33%
2.	НН (до 1 кВ), в том числе					
2.1	РТП 1315 РУ-0,4 кВ	30	2007	43,33%	46,67%	3,33%
2.2	КТП-1307 РУ-0,4 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
2.3	КТП-1307 КЛ-0,4 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
2.4	ТП-1331 РУ-0,4 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
2.5	ТП-1331 КЛ-0,4 кВ	25	2015	20,00%	24,00%	4,00%
2.6	ТП-2906 РУ-0,4 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
2.7	ТП-2906 КЛ-0,4 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
2.8	ТП-491 РУ-0,4 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
2.9	ТП-491 КЛ-0,4 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
2.10	ТП-492 РУ-0,4 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
2.11	ТП-492 КЛ-0,4 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
2.12	ТП-639 РУ-0,4 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
2.13	ТП-639 КЛ-0,4 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%

2.14	КТПН-1 ВЛ-0,4 кВ	50	2004	32,00%	34,00%	2,00%
2.15	КТПН-2 ВЛ-0,4 кВ	50	2004	32,00%	34,00%	2,00%
2.16	КТПН-3 ВЛ-0,4 кВ	50	2011	18,00%	20,00%	2,00%
2.17	БКТП-570 РУ-0,4 кВ	30	2018	6,67%	10,00%	3,33%
2.18	БКТП-570 КЛ-0,4 кВ	30	2018	6,67%	10,00%	3,33%
2.19	ТП-3156 КЛ-0,4 кВ	30	2017	10,00%	13,33%	3,33%
2.20	ТП-3157 КЛ-0,4 кВ	30	2017	10,00%	13,33%	3,33%
2.21	ТП-3223 КЛ-0,4 кВ	30	2017	10,00%	13,33%	3,33%
2.22	ТП-3158 КЛ-0,4 кВ	30	2017	10,00%	13,33%	3,33%
2.23	ТП-3155 КЛ-0,4 кВ	30	2017	10,00%	13,33%	3,33%
2.24	РТП-77 РУ-0,4 кВ	30	2010	33,33%	36,67%	3,33%
2.25	РТП-77 КЛ-0,4 кВ	30	2010	33,33%	36,67%	3,33%
2.26	КТПН-ВЗУ РУ-0,4 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
2.27	КТПН-ВЗУ КЛ-0,4 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
2.28	ТП-252 РУ-0,4 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
2.29	ТП-252 КЛ-0,4 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
2.30	ТП-17026 РУ-0,4 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
2.31	ТП-17026 КЛ-0,4 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
2.32	ТП-17027 РУ-0,4 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
2.33	ТП-17027 КЛ-0,4 кВ	30	2015	16,67%	20,00%	3,33%
2.34	КТПН-1626 КЛ-0,4 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
2.35	КТПН-1860 КЛ-0,4 кВ	30	2020	0,00%	3,33%	3,33%
2.36	КТПН-1575 КЛ-0,4 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
2.37	ТП-1 РУ-0,4 кВ	30	2018	6,67%	10,00%	3,33%
2.38	ТП-1 КЛ-0,4 кВ	30	2018	6,67%	10,00%	3,33%
2.39	ТП-2 РУ-0,4 кВ	30	2019	3,33%	6,67%	3,33%
2.40	ТП-2 КЛ-0,4 кВ	30	2019	3,33%	6,67%	3,33%
2.41	ТП-3 РУ-0,4 кВ	30	2019	3,33%	6,67%	3,33%
2.42	ТП-3 КЛ-0,4 кВ	30	2019	3,33%	6,67%	3,33%
2.43	КТП-1 РУ-0,4 кВ	30	2014	20,00%	23,33%	3,33%
2.44	ТП-1 РУ-0,4 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
2.45	ТП-1 КЛ-0,4 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
2.46	ТП-2 РУ-0,4 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
2.47	ТП-2 КЛ-0,4 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
2.48	ТП-3 РУ-0,4 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
2.49	ТП-3 КЛ-0,4 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
2.50	ТП-4 РУ-0,4 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
2.51	ТП-4 КЛ-0,4 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
2.52	БКТП "Кожино" РУ-0,4 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
2.53	БКТП "Кожино" ВЛ-0,4 кВ	50	2016	8,00%	10,00%	2,00%
2.54	БКТП-5004 РУ 0,4 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
2.55	БКТП-5004 КЛ 0,4 кВ	30	2016	13,33%	16,67%	3,33%
2.56	БКТП-230 (Техпромэксперт) РУ 0,4 кВ	30	2019	3,33%	6,67%	3,33%
2.57	БКТП-230 (Техпромэксперт) КЛ 0,4 кВ	30	2019	3,33%	6,67%	3,33%

Начальник ПТО



/ 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 (Psaidi)	0,64959	0,605006859	-6,86%
1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
1.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
2	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии (Psaifi)	0,0781	0,100137174	28,22%
2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
2.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
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) (Psaidi, план)	0	0	0,00%
3.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
3.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
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) (Psaifi, план)	0	0	0,00%
4.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
4.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	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	0

Начальник ПТО

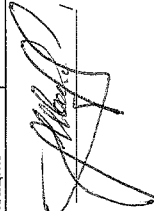


Иванов П.А.

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, Psaidd					Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, Psaidd					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), Psaidd, 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), Psaidd, 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 сетевой организацией в отчетном периоде)	Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии и, с указанием сроков
		ВН	СН1	СН2	НН	ИИ	ВН	СН1	СН2	НН	ИИ	ВН	СН1	СН2	НН	ИИ	ВН	СН1	СН2	НН	ИИ		
1	Техпромэксперт-Московская область	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20				
1			0,605006859				0,100137174				0								0,001858736	-			
n	Всего по сетевой организации		0,605006859				0,100137174				0								0,001858736	-			

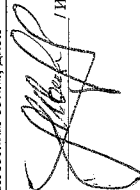
Начальник ПТО / Иванов П.А.



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 равнине по мощности, в динамике по годам												Всего						
		до 15 кВт включительно						свыше 15 кВт и до 150 кВт							свыше 150 кВт и менее 670 кВт					
		N-1	N	Динамика изменения показателя, %	N-1	N	Динамика изменения показателя, %	N-1	N	Динамика изменения показателя, %	N-1	N	Динамика изменения показателя, %		N-1	N	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	4	100	0	2	100	0	3	100	2	6	200	0	0	0	15			
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	0	4	100	0	2	100	0	3	100	2	6	200	0	0	0	15			
3	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующей организации и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	100	0	0	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	0	0	0	0	0			
3.2	по вине сторонних лиц	0	0	0	0	0	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	-	14	100	-	13	100	-	15	100	16	15	-6%	-	-	-	14,25			
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	0	1	100	0	2	100	0	1	100	2	5	150	0	0	0	9			
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	0	1	100	0	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2			
7	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденные актами контролирующей организации и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	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			
7.2	по вине заявителя	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	110			

Начальник ПТО



/ 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://техрефт.ru/> в соответствии с введенными в калькулятор параметрами технологического присоединения

Начальник ПТО

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) договора 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	Очная форма			Звончатая форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи			Прочие		
		N-1	N	Динамика изменения показателя, %	N-1	N	Динамика изменения показателя, %	N-1	N	Динамика изменения показателя, %	N-1	N	Динамика изменения показателя, %	N-1	N	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	0	0	0	0	0	2	100,0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	2	100	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Жалобы	0	0	3	2	3	50,0	0	0	0	1	0	-100,0	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	0	0	0	0	0	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	1	1	0,0	0	0	0
2.6	прочее (указать)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Заявка на оказание услуг по технологическому присоединению	0	0	0	0	0	0	19	33	42,4	6	0	-100,0	0	0	0
3.1	на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	0	0	0	4	15	73,3	4	0	-100,0	0	0	0
3.2	на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	2	100	0	0	0	0	0	0
3.3	организация коммерческого учета электрической энергии	0	0	0	0	0	0	7	8	12,5	1	0	-100,0	0	0	0
3.4	прочее (указать)	0	0	0	0	0	0	8	8	0,0	1	1	0,0	0	0	0

Начальник ПТО

 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	МО	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1		Головной	121170, Москва г, Кутузовский пр-кт, дом № 36, строение 8, офис 318	8-800-500-72-68 mail@trexret.ru	пн. - пт. с 9-00 до 18-00	Услуги по передаче электрической энергии; осуществление технологического присоединения; переоформление документов о технологическом присоединении; техническое и оперативное обслуживание объектов электросетевого хозяйства; организация коммерческого и технического учета электрической энергии; разработка и согласование проектной и рабочей документации на строительство объектов электросетевого хозяйства, а также схем и планов прокладки подземных коммуникаций	0	-	-	0

Начальник ПТО  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	3
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	3
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

Начальник ПТО  / Иванов П.А.

4.9. Информация по обращениям потребителей.

N	Идентификационный номер обращения	Дата обращения	Время обращения	Обращения потребителей										Обращения потребителей, содержащие жалобу			Обращения потребителей, содержащие заявку на оказание услуг				Факт получения потребителем ответа			Мероприятия по результатам обращения									
				Форма обращения					Прочие					Прочие					Прочие					Заявитель см был получен ответ в установленные сроки	Заявитель см был получен ответ в установленные сроки	Заявитель см был получен ответ в установленные сроки	Выполненные мероприятия по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения					
				Очное обращение	Зачное обращение посредством телефонной связи	Зачное обращение посредством Интернет	Письменное обращение посредством почтовой связи	Прочие	Оказание услуги по передаче электроэнергии	Осуществление технического присоединения	Осуществление учета электроэнергии	Коммерческий учет электроэнергии	Качество обслуживания клиентов	Технические работы	Прочие	Качество услуги по передаче электроэнергии	Качество электроэнергии	Качество обслуживания клиентов	Технические работы	Прочие	По техническому адресу	Заключение договора на оказание услуги по передаче электроэнергии	Организация коммерческого учета электроэнергии						Прочие	Заявитель см был получен ответ в установленные сроки	Заявитель см был получен ответ в установленные сроки	Заявитель см был получен ответ в установленные сроки	
1	03_1	10.01.2022	4	10-00	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	Направить заявителю договор на оказание услуг по передаче электроэнергии	
2	03_2	10.01.2022	10-15				да																				да				Направить заявителю договор на оказание услуг по передаче электроэнергии		
3	A03-1	28.04.2022	23-56			да										да															Выполнение и устранение причин отключения заявителя		
4	03_3	11.05.2022	12-50			да																	да				да				Предоставить информацию о сетевой организации, чьи объекты электросетевого хозяйства расположены вблизи участка заявителя		
5	03_4	12.05.2022	13-18			да																			да						Предоставить информацию о сетевой организации, чьи объекты электросетевого хозяйства расположены вблизи участка заявителя		
6	03_5	13.05.2022	16-48			да																	да								Выдать заявителю технические условия и договор на осуществление технологического присоединения		
7	03_6	08.06.2022	09-31			да																	да								Предоставить информацию о сетевой организации, чьи объекты электросетевого хозяйства расположены вблизи участка заявителя		

8	03_7	08.06.2022	16-02																да			да		да	Технические условия выдачи заявителю с заявителем подписан договор на осуществление технологического присоединения	Выдать заявителю технические условия и договор на осуществление технологического присоединения
9	03_8	09.06.2022	09-36																да			да		да	Технические условия выдачи заявителю с заявителем подписан договор на осуществление технологического присоединения	Выдать заявителю технические условия и договор на осуществление технологического присоединения
10	03_9	15.06.2022	15-40																да			да		да	Предоставлена информация о сетевой организации, чьи объекты электрохозяйства расположены вблизи границ участка заявителя	Предоставить информацию о сетевой организации, чьи объекты электрохозяйства расположены вблизи границ участка заявителя
11	03_10	17.06.2022	16-30																да			да		да	Технические условия выдачи заявителю с заявителем подписан договор на осуществление технологического присоединения	Выдать заявителю технические условия и договор на осуществление технологического присоединения
12	A03-3	07.07.2022	20-10																да						Обустроен аварийный ремонт кабельной линии 10 кВ	Выяснение и устранение причины отключения заявителя
13	03_11	19.07.2022	13-07																да						Проведена процедура допуска в эксплуатацию прибора учета	Проведение процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета
14	03_12	27.07.2022	15-53																да					да	Заявителю направлены на подписание договор на осуществление технологического присоединения с прилагаемыми техническими условиями	Направить заявителю договор и технические условия на осуществление технологического присоединения
15	03_13	04.08.2022	13-34																да					да	У заявителя запрошены отсутствующие документы и сведения	Заявка не соответствует требованиям законодательства. Запросить у заявителя отсутствующие документы и сведения
16	03_14	05.08.2022	15-15																да					да	Предоставлена информация о сетевой организации, чьи объекты электрохозяйства расположены вблизи границ участка заявителя	Предоставить информацию о сетевой организации, чьи объекты электрохозяйства расположены вблизи границ участка заявителя

17	03_15	08.08.2022	10-53																							Проверка процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета	Проверка процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета
18	03_16	12.08.2022	14-24																							Направить заявителю договор на оказание услуг о проверке проектной и рабочей документации на строительство подстанций коммунальной	Направить заявителю договор на оказание услуг о проверке проектной и рабочей документации на строительство подстанций коммунальной
19	03_17	15.08.2022	11-45																							Заявителю направлено на подписание договор на осуществление технологического присоединения с прилагаемыми техническими условиями	Направить заявителю договор и технические условия на осуществление технологического присоединения
20	A03-2	17.08.2022	01-03																							Осуществлен аварийный ремонт кабельной линии 10 кВ	Выявление и устранение причины отключения заявителя
21	03_21	26.08.2022	23-00																							Проверка процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета	Проверка процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета
22	03_18	26.08.2022	16-23																							Проверка соответствия нанесенных на топографическом плане подземных коммуникаций ООО "Техсроиспектр" факту	Проверка соответствия нанесенных на топографическом плане подземных коммуникаций ООО "Техсроиспектр" факту
23	03_19	06.09.2022	10-26																							Проверка соответствия нанесенных на топографическом плане подземных коммуникаций ООО "Техсроиспектр" факту	Проверка соответствия нанесенных на топографическом плане подземных коммуникаций ООО "Техсроиспектр" факту
24	03_20	07.09.2022	13-48																							Проверка соответствия нанесенных на топографическом плане подземных коммуникаций ООО "Техсроиспектр" факту	Проверка соответствия нанесенных на топографическом плане подземных коммуникаций ООО "Техсроиспектр" факту
25	03_21	09.09.2022	11-10																							Заявителю направлено договор на оказание услуг о проверке проектной и рабочей документации	Направить заявителю договор на оказание услуг о проверке проектной и рабочей документации
26	03_22	12.09.2022	18-29																							Заявка не соответствует требованиям законодательства. Запросить у заявителя отсутствующие документы и сведения	Заявка не соответствует требованиям законодательства. Запросить у заявителя отсутствующие документы и сведения

27	03_23	14.09.2022	13-00	да																				Замена измерительных трансформаторов тока в связи с выходом срока поверки за пределы МПИ	Заняла не соответствует требованиям законодательства. Запросить у заявителя отсутствующие документы и сведения
28	03_24	19.09.2022	15-36	да	да																			У заявителя запрошены отсутствующие документы и сведения	У заявителя запрошены отсутствующие документы и сведения
29	03_25	04.10.2022	09-30	да	да																			Проверка соответствия нанесенных на топографическом плане подстанции коммуникаций ООО "Техпромсперт" факту	Проверка соответствия нанесенных на топографическом плане подстанции коммуникаций ООО "Техпромсперт" факту
30	03_26	10.10.2022	14-41	да	да																			Предоставлена информация о сетевой организации, чьи объекты электрохозяйства расположены вблизи границы участка заявителя	Предоставить информацию о сетевой организации, чьи объекты электрохозяйства расположены вблизи границы участка заявителя
31	03_27	11.10.2022	10-32	да	да																			Предоставлена информация о сетевой организации, чьи объекты электрохозяйства расположены вблизи границы участка заявителя	Предоставить информацию о сетевой организации, чьи объекты электрохозяйства расположены вблизи границы участка заявителя
32	03_28	20.10.2022	13-51	да	да																			Проверка соответствия нанесенных на топографическом плане подстанции коммуникаций ООО "Техпромсперт" факту	Проверка соответствия нанесенных на топографическом плане подстанции коммуникаций ООО "Техпромсперт" факту
33	03_29	02.11.2022	13-01	да	да																			Поверка измерительных трансформаторов тока	Поверка измерительных трансформаторов тока
34	03_30	07.11.2022	12-35	да	да																			Проверка соответствия нанесенных на топографическом плане подстанции коммуникаций ООО "Техпромсперт" факту	Проверка соответствия нанесенных на топографическом плане подстанции коммуникаций ООО "Техпромсперт" факту

35	03_31	18.11.2022	17-36																		да	да	Переоформлен акт об осуществлении технологического присоединения в связи со сменой владельца ЭПУ, проведение процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета	Переоформить акт об осуществлении технологического присоединения в связи со сменой владельца ЭПУ, проведение процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета	
36	03_32	05.19.2022	11-58																			да	да	Закупка измерительных трансформаторов тока в связи с выходом срока поверки за пределы МПИ	Замена измерительных трансформаторов тока в связи с выходом срока поверки за пределы МПИ

Начальник ПТО

 И.Иванов П.А.