

Информация о качестве обслуживания потребителей

ООО «Техпромэксперт», Московская область 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

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	49	47	-0,04081633
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	23	21	-0,08695652
3.2.1	ЮЛ	23	15	-0,34782609
3.2.2	ФЛ	0	0	-
3.3	III категория, в том числе	26	26	0
3.3.1	ЮЛ	25	12	-0,52
3.3.2	ФЛ	1	1	-
4.	НН (до 1 кВ), в том числе	174	142	-0,18390805
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	83	51	-0,38554217
4.2.1	ЮЛ	83	51	-0,38554217
4.2.2	ФЛ	0	0	-
4.3	III категория, в том числе	91	91	0
4.3.1	ЮЛ	33	23	-0,3030303
4.3.2	ФЛ	58	58	0
Всего:		223	189	-0,15246637

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	2331	1112	-0,52295152
1.1	оборудованные приборами учета, в том числе	2325	1106	-0,52430108
1.1.2	ЮЛ	810	410	-0,49382716
1.1.3	ФЛ	91	91	0
1.1.4	Ввод в МКД	1424	605	-0,57514045
1.2	оборудованные приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных	2019	963	-0,5230312

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	510,66	611,61	0,20
1.1	ВЛ, км	1,01	4,60	-
1.1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
1.1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,01	2,00	-
1.1.4	НН (до 1 кВ)	1,00	2,60	-
1.2	КЛ, км	509,66	607,01	0,19
1.2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
1.2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	278,53	327,21	0,17
1.2.4	НН (до 1 кВ)	231,13	279,80	0,21
2.	ТП/РП, из них	154,00	178,00	24,00
2.1	110 кВ и выше	-	-	-
2.2	35 кВ	-	-	-
2.3	6(10) кВ	154,00	178,00	-

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 1315 Т-А	30	2007	53,33%	56,67%	3,33%
1.2	РТП 1315 Т-Б	30	2007	53,33%	56,67%	3,33%
1.3	РТП 1315 РУ-6 кВ	30	2007	53,33%	56,67%	3,33%
1.4	РТП 1315 КЛ-6 кВ	30	2007	53,33%	56,67%	3,33%
1.5	КТП-1307 Т-А	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.6	КТП-1307 Т-Б	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.7	КТП-1307 РУ-6 кВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.8	КТП-1307 КЛ-6 кВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.9	РП-48 РУ-10 кВ	30	2006	56,67%	60,00%	3,33%
1.10	РП-48 КЛ-10 кВ	30	2006	56,67%	60,00%	3,33%
1.11	РП-58 РУ-10 кВ	30	2006	56,67%	60,00%	3,33%
1.12	РП-58 КЛ-10 кВ	30	2006	56,67%	60,00%	3,33%
1.13	ТП-1331 Т-1	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.14	ТП-1331 Т-2	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.15	ТП-1331 РУ-10 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.16	ТП-1331 КЛ-10 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.17	ТП-2906 Т-1	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.18	ТП-2906 Т-2	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.19	ТП-2906 РУ-10 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.20	ТП-2906 КЛ-10 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.21	ТП-491 Т-А	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.22	ТП-491 Т-Б	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.23	ТП-491 РУ-10 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.24	ТП-491 КЛ-10 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.25	ТП-492 Т-А	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.26	ТП-492 Т-Б	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.27	ТП-492 РУ-10 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.28	ТП-492 КЛ-10 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.29	ТП-639 Т-А	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.30	ТП-639 Т-Б	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.31	ТП-639 РУ-10 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.32	ТП-639 КЛ-10 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.33	РП-1 10 кВ РУ-10 кВ КСО-298	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.34	РП-1 10 кВ РУ-10 кВ КСО-272	30	2003	66,67%	70,00%	3,33%
1.35	РП-1 10 кВ КЛ-10 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.36	КРН-315	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.37	КТПН-3156	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.38	КТПН-3157	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.39	КТПН-3223	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.40	КТПН-3158	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%

1.41	КТНН-3155	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.42	КТНН-3156 К/1-10 КВ	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.43	КТНН-3157 К/1-10 КВ	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.44	КТНН-3223 К/1-10 КВ	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.45	КТНН-3158 К/1-10 КВ	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.46	КТНН-3155 К/1-10 КВ	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.47	РТН-77 Т-1	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.48	РТН-77 Т-2	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.49	РТН-77 Т-3	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.50	РТН-77 Т-4	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.51	РТН-77 РY-10 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.52	РТН-77 К/1-10 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.53	КТНН-В3Y Т-1	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.54	КТНН-В3Y Т-2	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.55	КТНН-В3Y РY-10 КВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.56	КТНН-В3Y К/1-10 КВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.57	ТН-252 Т-А	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.58	ТН-252 Т-Б	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.59	ТН-17026 Т-1	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.60	ТН-17026 Т-2	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.61	ТН-17026 РY-10 КВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.62	ТН-17026 К/1-10 КВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.63	ТН-17027 Т-1	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.64	ТН-17027 Т-2	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.65	ТН-17027 РY-10 КВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.66	ТН-17027 К/1-10 КВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.67	КТНН-1626	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.68	КТНН-1860	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.69	КТНН-1860 К/1-10 КВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.70	КТНН-1575	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.71	КРPH CT-1	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.72	КРPH CT-2	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.73	ТН-1 Т-А	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.74	ТН-1 Т-Б	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.75	ТН-1 РY-10 КВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.76	ТН-1 К/1-10 КВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.77	ТН-2 Т-А	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.78	ТН-2 Т-Б	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.79	ТН-2 РY-10 КВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.80	ТН-2 К/1-10 КВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.81	ТН-3 Т-А	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.82	ТН-3 Т-Б	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.83	ТН-3 РY-10 КВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.84	ТН-3 К/1-10 КВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.85	ПН-10 КВ Мера Мера РY-10 КВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.86	ПН-10 КВ Мера Мера К/1-10 КВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.87	КТН-1 Т-1	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.88	КТН-1 Т-2	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.89	КТН-1 РY-10 КВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.90	КТН-1 К/1-10 КВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.91	КТНН-3 Т-1	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.92	КТНН-3 Т-2	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%

1.93	КТПН-3 РУ-10 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.94	КТПН-3 КЛ-10 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.95	КТП-12 Т-1	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.96	КТП-12 РУ 10 кВ	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.97	КТП-12 КЛ 10 кВ	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
1.98	КТПН-23 Т-1	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.99	КТПН-23 РУ-10 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.100	КТПН-23 КЛ-10 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.101	КТПН-24 Т-1	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.102	КТПН-24 РУ-10 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.103	КТПН-24 КЛ-10 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.104	КТПН-25 Т-1	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.105	КТПН-25 РУ-10 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
1.106	КТПН-25 КЛ-10 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
1.107	КТПН-26 Т-1	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.108	КТПН-26 РУ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.109	КТПН-26 КЛ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.110	КТПН-27 Т-1	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.111	КТПН-27 РУ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.112	КТПН-27 КЛ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.113	КТПН-28 Т-1	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.114	КТПН-28 РУ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.115	КТПН-28 КЛ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.116	КТП-4 Т-1	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.117	КТП-4 РУ 10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.118	КТП-4 КЛ 10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.119	КТП-10 Т-1	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.120	КТП-10 РУ 10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.121	КТП-10 КЛ 10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.122	РП-2712 Т-1	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.123	РП-2712 РУ-6 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.124	КТПН-1250 Т-1	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.125	КТПН-1250 РУ-6 кВ	30	2009	46,67%	50,00%	3,33%
1.126	КТПН-1250 КЛ 6 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.127	КТПН-1254 Т-1	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.128	КТПН-1254 РУ-6 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.129	КТПН-1254 КЛ-6 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.130	КТПН-1266 Т-1	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.131	КТПН-1266 РУ-6 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.132	КТПН-1266 КЛ-6 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.133	КТПН-1267 Т-1	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.134	КТПН-1267 РУ-6 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.135	КТПН-1267 КЛ-6 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.136	КТПН-1281 Т-1	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.137	КТПН-1281 РУ-6 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.138	КТПН-1281 КЛ-6 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.139	КТПН-1249 Т-1	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.140	КТПН-1249 РУ-6 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.141	КТПН-1249 КЛ-6 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.142	КТПН-1251 Т-1	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.143	КТПН-1251 РУ-6 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.144	КТПН-1251 КЛ-6 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%

1.145	КТН-1252 Т-1	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.146	КТН-1252 РУ-6 КБ	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.147	КТН-1252 КЛ-6 КБ	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.148	КТН-1257 Т-1	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.149	КТН-1257 РУ-6 КБ	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.150	КТН-1257 КЛ-6 КБ	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.151	КТН-1258 Т-1	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.152	КТН-1258 РУ-6 КБ	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.153	КТН-1258 КЛ-6 КБ	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.154	ТН-1 Т-А	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.155	ТН-1 Т-Б	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.156	ТН-1 РУ-10 КБ	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.157	ТН-1 КЛ-10 КБ	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.158	ТН-2 Т-А	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.159	ТН-2 Т-Б	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.160	ТН-2 РУ-10 КБ	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.161	ТН-2 КЛ-10 КБ	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.162	ТН-3 Т-А	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.163	ТН-3 Т-Б	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.164	ТН-3 РУ-10 КБ	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.165	ТН-3 КЛ-10 КБ	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.166	ТН-4 Т-А	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.167	ТН-4 Т-Б	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.168	ТН-4 РУ-10 КБ	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.169	ТН-4 КЛ-10 КБ	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.170	ЕКТП "Кожино" Т-А	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.171	ЕКТП "Кожино" Т-Б	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.172	ЕКТП "Кожино" РУ-10 КБ	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.173	ЕКТП "Кожино" КЛ-10 КБ	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.174	ЕКТП-5004 РУ 6 КБ	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.175	ЕКТП-5004 Т-1	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.176	ЕКТП-5004 Т-2	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.177	ЕКТП-230 (Техпомакснет) РУ 10 КБ	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.178	ЕКТП-230 (Техпомакснет) Т-1	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.179	ЕКТП-230 (Техпомакснет) Т-2	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.180	ЕКТП-230 (Техпомакснет) Т-3	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.181	ЕКТП-230 (Техпомакснет) Т-4	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.182	ЕКТП-230 КЛ 10 КБ	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.183	РТН-СКОРТАКС Т-1	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.184	РТН-СКОРТАКС Т-2	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.185	РТН-СКОРТАКС РУ-10 КБ	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.186	РТН-СКОРТАКС КЛ-10 КБ	2008	50,00%	53,33%	3,33%
1.187	ТН-1 Т-1	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.188	ТН-1 Т-2	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.189	ТН-1 РУ-10 КБ	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.190	ТН-2 Т-1	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.191	ТН-2 Т-2	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.192	ТН-2 РУ-10 КБ	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.193	ТН-3 Т-1	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.194	ТН-3 Т-2	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.195	ТН-3 РУ-10 КБ	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.196	ТН-4 Т-1	2010	43,33%	46,67%	3,33%

1.197	ТП-4 Т-2	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.198	ТП-4 РУ-10 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.199	ТП-5 Т-1	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.200	ТП-5 Т-2	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.201	ТП-5 РУ-10 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.202	ТП-6 Т-1	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.203	ТП-6 Т-2	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.204	ТП-6 РУ-10 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
1.205	ТП-7 Т-1	30	2011	40,00%	43,33%	3,33%
1.206	ТП-7 Т-2	30	2011	40,00%	43,33%	3,33%
1.207	ТП-7 РУ-10 кВ	30	2011	40,00%	43,33%	3,33%
1.208	ТП-8 Т-1	30	2011	40,00%	43,33%	3,33%
1.209	ТП-8 Т-2	30	2011	40,00%	43,33%	3,33%
1.210	ТП-8 РУ-10 кВ	30	2011	40,00%	43,33%	3,33%
1.211	4БКТП-570 Т-1	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.212	4БКТП-570 Т-2	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.213	4БКТП-570 Т-3	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.214	4БКТП-570 Т-4	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.215	4БКТП-570 РУ-10 кВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.216	4БКТП-570 КЛ-10 кВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.217	РТП-604 (БРТП-7) Т-1	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.218	РТП-604 (БРТП-7) Т-2	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.219	РТП-604 (БРТП-7) РУ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.220	ТП-605 (БКТП-2) Т-1	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.221	ТП-605 (БКТП-2) Т-2	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.222	ТП-605 (БКТП-2) РУ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.223	ТП-605 (БКТП-2) КЛ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.224	ТП-606 (БКТП-7) Т-1	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.225	ТП-606 (БКТП-7) Т-2	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.226	ТП-606 (БКТП-7) РУ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.227	ТП-606 (БКТП-7) КЛ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.228	ТП-607 (БКТП-3) Т-1	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.229	ТП-607 (БКТП-3) Т-2	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.230	ТП-607 (БКТП-3) РУ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.231	ТП-607 (БКТП-3) КЛ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.232	ТП-608 (БКТП-5) Т-1	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.233	ТП-608 (БКТП-5) Т-2	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.234	ТП-608 (БКТП-5) РУ-10 кВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.235	ТП-608 (БКТП-5) КЛ-10 кВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.236	ТП-609 (БКТП-6) Т-1	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.237	ТП-609 (БКТП-6) Т-2	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.238	ТП-609 (БКТП-6) РУ-10 кВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.239	ТП-609 (БКТП-6) КЛ-10 кВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.240	РТП-610 (БРТП-1) Т-1	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.241	РТП-610 (БРТП-1) Т-2	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.242	РТП-610 (БРТП-1) РУ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.243	РТП-611 (БРТП-1) Т-1	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.244	РТП-611 (БРТП-1) Т-2	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.245	РТП-611 (БРТП-1) РУ-10 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.246	РТП-611 (БРТП-1) КЛ-10 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.247	ТП-612 (БКТП-4) Т-1	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.248	ТП-612 (БКТП-4) Т-2	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%

1.249	ТН-612 (БКТН-4) PY-10 КБ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.250	ТН-612 (БКТН-4) КН-10 КБ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.251	РТН-613 (БРТН-2) Т-1	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.252	РТН-613 (БРТН-2) Т-2	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.253	РТН-613 (БРТН-2) PY-10 КБ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.254	РТН-613 (БРТН-2) КН-10 КБ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.255	ТН-614 (БКТН-3) Т-1	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.256	ТН-614 (БКТН-3) Т-2	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.257	ТН-614 (БКТН-3) PY-10 КБ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.258	ТН-614 (БКТН-3) КН-10 КБ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.259	ТН-615 (БКТН-7) Т-1	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.260	ТН-615 (БКТН-7) Т-2	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.261	ТН-615 (БКТН-7) PY-10 КБ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.262	ТН-615 (БКТН-7) КН-10 КБ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.263	ТН-616 (БКТН-5) Т-1	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.264	ТН-616 (БКТН-5) Т-2	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.265	ТН-616 (БКТН-5) PY-10	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.266	ТН-616 (БКТН-5) КН-10	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.267	ТН-617 (БКТН-6) Т-1	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.268	ТН-617 (БКТН-6) Т-2	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.269	ТН-617 (БКТН-6) PY-10 КБ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.270	ТН-617 (БКТН-6) КН-10 КБ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.271	РТН-700 (РТН-Севеп) Т-1	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.272	РТН-700 (РТН-Севеп) Т-2	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.273	РТН-700 (РТН-Севеп) PY-10 КБ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.274	РТН-700 (РТН-Севеп) КН-10 КБ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.275	ТН-701 (ТН-3.3) Т-1	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.276	ТН-701 (ТН-3.3) Т-2	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.277	ТН-701 (ТН-3.3) PY-10 КБ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.278	ТН-701 (ТН-3.3) КН-10 КБ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.279	РТН-702 (ТН-2.1) Т-1	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.280	РТН-702 (ТН-2.1) Т-2	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.281	РТН-702 (ТН-2.1) PY-10 КБ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.282	РТН-702 (ТН-2.1) КН-10 КБ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.283	ТН-703 (ТН-3.1) Т-1	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.284	ТН-703 (ТН-3.1) Т-2	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.285	ТН-703 (ТН-3.1) PY-10 КБ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.286	ТН-703 (ТН-3.1) КН-10 КБ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.287	ТН-704 (ТН-1.1) Т-1	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.288	ТН-704 (ТН-1.1) Т-2	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.289	ТН-704 (ТН-1.1) PY-10	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.290	ТН-704 (ТН-1.1) КН-10	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.291	ТН-705 (ТН-1.2) Т-1	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.292	ТН-705 (ТН-1.2) Т-2	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.293	ТН-705 (ТН-1.2) PY-10 КБ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.294	ТН-705 (ТН-1.2) КН-10 КБ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.295	ТН-706 (ТН-2.2) Т-1	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.296	ТН-706 (ТН-2.2) Т-2	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.297	ТН-706 (ТН-2.2) PY-10 КБ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.298	ТН-706 (ТН-2.2) КН-10 КБ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
1.299	ТН-707 (ТН-1.3) Т-1	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.300	ТН-707 (ТН-1.3) Т-2	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%

1.301	ТП-707 (ТП-1.3) РУ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.302	ТП-707 (ТП-1.3) КЛ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.303	ТП-708 (ТП-2.3) Т-1	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.304	ТП-708 (ТП-2.3) Т-2	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.305	ТП-708 (ТП-2.3) РУ-10 кВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.306	ТП-708 (ТП-2.3) КЛ-10 кВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.307	ТП-709 (ТП-1.4) Т-1	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.308	ТП-709 (ТП-1.4) Т-2	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.309	ТП-709 (ТП-1.4) РУ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.310	ТП-709 (ТП-1.4) КЛ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.311	ТП-710 (ТП-2.4) Т-1	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.312	ТП-710 (ТП-2.4) Т-2	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.313	ТП-710 (ТП-2.4) РУ-10 кВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.314	ТП-710 (ТП-2.4) КЛ-10 кВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.315	ТП-711 (ТП-4.1) Т-1	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.316	ТП-711 (ТП-4.1) Т-2	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.317	ТП-711 (ТП-4.1) РУ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.318	ТП-712 (ТП-4.2) (8а) Т-1	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.319	ТП-712 (ТП-4.2) (8а) Т-2	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.320	ТП-712 (ТП-4.2) (8а) РУ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.321	ТП-712 (ТП-4.2) (8а) КЛ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.322	ТП-713 (ТП-5.1) Т-1	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.323	ТП-713 (ТП-5.1) Т-2	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.324	ТП-713 (ТП-5.1) РУ-10 кВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.325	ТП-713 (ТП-5.1) КЛ-10 кВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.326	ТП-714 (ТП-5.2) Т-1	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.327	ТП-714 (ТП-5.2) Т-2	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.328	ТП-714 (ТП-5.2) РУ-10 кВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.329	ТП-714 (ТП-5.2) КЛ-10 кВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.330	ТП-715 (ТП-5.3) Т-1	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.331	ТП-715 (ТП-5.3) Т-2	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.332	ТП-715 (ТП-5.3) РУ-10 кВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.333	ТП-715 (ТП-5.3) КЛ-10 кВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.334	ТП-716 (ТП-5.4) Т-1	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.335	ТП-716 (ТП-5.4) Т-2	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.336	ТП-716 (ТП-5.4) РУ-10 кВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.337	ТП-716 (ТП-5.4) КЛ-10 кВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.338	ТП-717 (ТП-5.5) Т-1	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.339	ТП-717 (ТП-5.5) Т-2	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.340	ТП-717 (ТП-5.5) РУ-10 кВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.341	ТП-717 (ТП-5.5) КЛ-10 кВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.342	ТП-718 (ТП-5.6) КЛ-10 кВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.343	ТП-1991 (ТП-13) Т-1	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.344	ТП-1991 (ТП-13) Т-2	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.345	ТП-1991 (ТП-13) РУ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.346	ТП-1987 (ТП-801) Т-1	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.347	ТП-1987 (ТП-801) Т-2	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.348	ТП-1987 (ТП-801) РУ-10 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.349	ТП-1987 (ТП-801) КЛ-10 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.350	ТП-1988 (ТП-802) Т-1	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.351	ТП-1988 (ТП-802) Т-2	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.352	ТП-1988 (ТП-802) КЛ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%

1.353	TT-1988 (TT-802) K/I-10 KB	2022	30	3,33%	6,67%	10,00%	3,33%
1.354	TT-1989 (TT-803) T-1	2021	30	3,33%	6,67%	10,00%	3,33%
1.355	TT-1989 (TT-803) T-2	2021	30	3,33%	6,67%	10,00%	3,33%
1.356	TT-1989 (TT-803) PY-10 KB	2021	30	3,33%	6,67%	10,00%	3,33%
1.357	TT-1989 (TT-803) K/I-10 KB	2021	30	3,33%	6,67%	10,00%	3,33%
1.358	TT-1990 (TT-804) T-1	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%	3,33%
1.359	TT-1990 (TT-804) T-2	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%	3,33%
1.360	TT-1990 (TT-804) PY-10 KB	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%	3,33%
1.361	TT-1992 (BKTT-5) (TT-805) T-1	2023	30	3,33%	0,00%	3,33%	3,33%
1.362	TT-1992 (BKTT-5) (TT-805) T-2	2023	30	3,33%	0,00%	3,33%	3,33%
1.363	TT-1992 (BKTT-5) (TT-805) PY-10 KB	2023	30	3,33%	0,00%	3,33%	3,33%
1.364	TT-1992 (BKTT-5) (TT-805) K/I-10 KB	2023	30	3,33%	0,00%	3,33%	3,33%
1.365	TT-1993 (BKTT-6) (TT-806) T-1	2023	30	3,33%	0,00%	3,33%	3,33%
1.366	TT-1993 (BKTT-6) (TT-806) T-2	2023	30	3,33%	0,00%	3,33%	3,33%
1.367	TT-1993 (BKTT-6) (TT-806) PY-10 KB	2023	30	3,33%	0,00%	3,33%	3,33%
1.368	TT-1993 (BKTT-6) (TT-806) K/I-10 KB	2023	30	3,33%	0,00%	3,33%	3,33%
1.369	PTT-400 (PTT-1) T-1	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.370	PTT-400 (PTT-1) T-2	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.371	PTT-400 (PTT-1) PY-10 KB	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.372	PTT-400 (PTT-1) K/I-10 KB	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.373	TT-401 (TT-18) T-1	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.374	TT-401 (TT-18) T-2	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.375	TT-401 (TT-18) PY-10 KB	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.376	TT-401 (TT-18) K/I-10 KB	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.377	PTT-402 (PTT-3) T-1	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.378	PTT-402 (PTT-3) T-2	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.379	PTT-402 (PTT-3) PY-10 KB	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.380	PTT-402 (PTT-3) K/I-10 KB	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.381	TT-403 (TT-1) T-1	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.382	TT-403 (TT-1) T-2	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.383	TT-403 (TT-1) PY-10 KB	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.384	TT-403 (TT-1) K/I-10 KB	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.385	TT-404 (TT-2) T-1	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.386	TT-404 (TT-2) T-2	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.387	TT-404 (TT-2) PY-10 KB	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.388	TT-404 (TT-2) K/I-10 KB	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.389	TT-405 (TT-3) T-1	2021	30	3,33%	6,67%	10,00%	3,33%
1.390	TT-405 (TT-3) T-2	2021	30	3,33%	6,67%	10,00%	3,33%
1.391	TT-405 (TT-3) PY-10 KB	2021	30	3,33%	6,67%	10,00%	3,33%
1.392	TT-405 (TT-3) K/I-10 KB	2021	30	3,33%	6,67%	10,00%	3,33%
1.393	TT-406 (TT-4) T-1	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.394	TT-406 (TT-4) T-2	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.395	TT-406 (TT-4) PY-10 KB	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.396	TT-407 (TT-16a(5)) T-1	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.397	TT-407 (TT-16a(5)) T-2	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.398	TT-407 (TT-16a(5)) PY-10 KB	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.399	TT-407 (TT-16a(5)) K/I-10 KB	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.400	TT-408 (TT-17a(5a)) T-1	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.401	TT-408 (TT-17a(5a)) T-2	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.402	TT-408 (TT-17a(5a)) PY-10 KB	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.403	TT-408 (TT-17a(5a)) K/I-10 KB	2020	30	3,33%	10,00%	13,33%	3,33%
1.404	TT-409 (TT-6) T-1	2021	30	3,33%	6,67%	10,00%	3,33%

1.405	ТП-409 (ТП-6) Т-2	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.406	ТП-409 (ТП-6) РУ-10 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.407	ТП-410 (ТП-7) Т-1	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.408	ТП-410 (ТП-7) Т-2	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.409	ТП-410 (ТП-7) РУ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.410	ТП-410 (ТП-7) КЛ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.411	ТП-411 (ТП-8) Т-1	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.412	ТП-411 (ТП-8) Т-2	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.413	ТП-411 (ТП-8) РУ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.414	ТП-411 (ТП-8) КЛ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.415	ТП-412 (ТП-10) Т-1	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.416	ТП-412 (ТП-10) Т-2	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.417	ТП-412 (ТП-10) РУ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.418	ТП-412 (ТП-10) КЛ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.419	ТП-413 (ТП-11) Т-1	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.420	ТП-413 (ТП-11) Т-2	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.421	ТП-413 (ТП-11) РУ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.422	ТП-413 (ТП-11) КЛ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.423	ТП-414 (ТП-12) Т-1	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.424	ТП-414 (ТП-12) Т-2	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.425	ТП-414 (ТП-12) РУ-10кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.426	ТП-414 (ТП-12) КЛ-10кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.427	ТП-415 (ТП-13) Т-1	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.428	ТП-415 (ТП-13) Т-2	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.429	ТП-415 (ТП-13) РУ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.430	ТП-415 (ТП-13) КЛ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.431	ТП-416 (ТП-15) Т-1	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.432	ТП-416 (ТП-15) Т-2	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.433	ТП-416 (ТП-15) РУ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.434	ТП-416 (ТП-15) КЛ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.435	ТП-417 (ТП-15а) Т-1	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.436	ТП-417 (ТП-15а) Т-2	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.437	ТП-417 (ТП-15а) РУ-10 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.438	ТП-417 (ТП-15а) КЛ-10 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.439	ТП-418 (ТП-17) Т-1	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.440	ТП-418 (ТП-17) Т-2	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.441	ТП-418 (ТП-17) РУ-10 кВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.442	ТП-418 (ТП-17) КЛ-10 кВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
1.443	ТП-419 (ТП-6а) Т-1	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.444	ТП-419 (ТП-6а) Т-2	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.445	ТП-419 (ТП-6а) РУ-10 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.446	ТП-419 (ТП-6а) КЛ-10 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.447	ТП-420 (ТП-9) Т-1	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.448	ТП-420 (ТП-9) Т-2	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.449	ТП-420 (ТП-9) РУ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.450	ТП-420 (ТП-9) КЛ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.451	РТП-1210 (РТП-21) Т-1	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.452	РТП-1210 (РТП-21) Т-2	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.453	РТП-1210 (РТП-21) РУ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.454	РТП-1210 (РТП-21) КЛ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.455	РТП-1200 (РТП-24) Т-1	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.456	РТП-1200 (РТП-24) Т-2	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%

1.457	PTM-1200 (PTM-24) PY-10 KB	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.458	PTM-1200 (PTM-24) K/M-10 KB	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.459	TTM-1201 (TTM-25) T-1	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.460	TTM-1201 (TTM-25) T-2	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.461	TTM-1201 (TTM-25) PY-10 KB	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.462	TTM-1201 (TTM-25) K/M-10 KB	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.463	TTM-1202 (TTM-29.1) T-1	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.464	TTM-1202 (TTM-29.1) T-2	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.465	TTM-1202 (TTM-29.1) PY-10 KB	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.466	TTM-1202 (TTM-29.1) K/M-10 KB	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.467	TTM-1203 (TTM-23) T-1	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.468	TTM-1203 (TTM-23) T-2	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.469	TTM-1203 (TTM-23) PY-10 KB	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.470	TTM-1203 (TTM-23) K/M-10 KB	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.471	TTM-1204 (TTM-26) T-1	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.472	TTM-1204 (TTM-26) T-2	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.473	TTM-1204 (TTM-26) PY-10 KB	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.474	TTM-1204 (TTM-26) K/M-10 KB	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.475	TTM-1205 (TTM-29.2) T-1	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.476	TTM-1205 (TTM-29.2) T-2	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.477	TTM-1205 (TTM-29.2) PY-10 KB	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.478	TTM-1205 (TTM-29.2) K/M-10 KB	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.479	TTM-1206 (TTM-28) T-1	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.480	TTM-1206 (TTM-28) T-2	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.481	TTM-1206 (TTM-28) PY-10 KB	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.482	TTM-1206 (TTM-28) K/M-10 KB	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.483	TTM-1207 (TTM-27) T-1	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.484	TTM-1207 (TTM-27) T-2	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.485	TTM-1207 (TTM-27) PY-10 KB	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.486	TTM-1207 (TTM-27) K/M-10 KB	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.487	TTM-1208 (TTM-31) T-1	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.488	TTM-1208 (TTM-31) T-2	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.489	TTM-1208 (TTM-31) PY-10 KB	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.490	TTM-1208 (TTM-31) K/M-10 KB	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.491	TTM-1209 (TTM-30) T-1	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.492	TTM-1209 (TTM-30) T-2	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.493	TTM-1209 (TTM-30) PY-10 KB	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.494	TTM-1209 (TTM-30) K/M-10 KB	2022	30	3,33%	6,67%	3,33%
1.495	TTM-1211 (BKTTM-1) T-1	2020	30	10,00%	13,33%	3,33%
1.496	TTM-1211 (BKTTM-1) T-2	2020	30	10,00%	13,33%	3,33%
1.497	TTM-1211 (BKTTM-1) PY-10 KB	2020	30	10,00%	13,33%	3,33%
1.498	TTM-1211 (BKTTM-1) K/M-10 KB	2020	30	10,00%	13,33%	3,33%
1.499	TTM-1212 (BKTTM-2) T-1	2021	30	6,67%	10,00%	3,33%
1.500	TTM-1212 (BKTTM-2) T-2	2021	30	6,67%	10,00%	3,33%
1.501	TTM-1212 (BKTTM-2) PY-10 KB	2021	30	6,67%	10,00%	3,33%
1.502	TTM-1212 (BKTTM-2) K/M-10 KB	2021	30	6,67%	10,00%	3,33%
1.503	PTM-1060 (PTM-1) T-1	2013	30	33,33%	36,67%	3,33%
1.504	PTM-1060 (PTM-1) T-2	2013	30	33,33%	36,67%	3,33%
1.505	PTM-1060 (PTM-1) PY-10 KB	2013	30	33,33%	36,67%	3,33%
1.506	PTM-1060 (PTM-1) K/M-10 KB	2013	30	33,33%	36,67%	3,33%
1.507	TTM-1061 (TTM-2) T-1	2013	30	33,33%	36,67%	3,33%
1.508	TTM-1061 (TTM-2) T-2	2013	30	33,33%	36,67%	3,33%

1.509	ТП-1061 (ТП-2) РУ-10 кВ	30	2013	33,33%	36,67%	3,33%
1.510	ТП-1061 (ТП-2) КЛ-10 кВ	30	2013	33,33%	36,67%	3,33%
1.511	ТП-1062 (ТП-3) Т-1	30	2013	33,33%	36,67%	3,33%
1.512	ТП-1062 (ТП-3) Т-2	30	2013	33,33%	36,67%	3,33%
1.513	ТП-1062 (ТП-3) РУ-10 кВ	30	2013	33,33%	36,67%	3,33%
1.514	ТП-1062 (ТП-3) КЛ-10 кВ	30	2013	33,33%	36,67%	3,33%
1.515	ТП-1063 (ТП-4) Т-1	30	2013	33,33%	36,67%	3,33%
1.516	ТП-1063 (ТП-4) Т-2	30	2013	33,33%	36,67%	3,33%
1.517	ТП-1063 (ТП-4) РУ-10 кВ	30	2013	33,33%	36,67%	3,33%
1.518	ТП-1063 (ТП-4) КЛ-10 кВ	30	2013	33,33%	36,67%	3,33%
1.519	ТП-1214 (ТП-1) Т-1	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.520	ТП-1214 (ТП-1) Т-2	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.521	ТП-1214 (ТП-1) РУ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.522	ТП-1214 (ТП-1) КЛ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.523	ТП-1215 (ТП-2) Т-1	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.524	ТП-1215 (ТП-2) Т-2	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.525	ТП-1215 (ТП-2) РУ-10 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.526	ТП-1215 (ТП-2) КЛ-10 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
1.527	ТП-1216 (ТП-6) Т-1	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.528	ТП-1216 (ТП-6) Т-2	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.529	ТП-1216 (ТП-6) РУ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.530	ТП-1216 (ТП-6) КЛ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.531	ТП-1217 (ТП-4) Т-1	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.532	ТП-1217 (ТП-4) Т-2	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.533	ТП-1217 (ТП-4) РУ-10 кВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.534	ТП-1217 (ТП-4) КЛ-10 кВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.535	ТП-1218 (БКТП-3) Т-1	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.536	ТП-1218 (БКТП-3) Т-2	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.537	ТП-1218 (БКТП-3) РУ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.538	ТП-1218 (БКТП-3) КЛ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.539	ТП-1219 (ТП-11) Т-1	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.540	ТП-1219 (ТП-11) Т-2	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.541	ТП-1219 (ТП-11) РУ-10 кВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.542	ТП-1219 (ТП-11) КЛ-10 кВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.543	ТП-28071 (ТП-1) Т-1	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.544	ТП-28071 (ТП-1) Т-2	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.545	ТП-28071 (ТП-1) РУ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.546	ТП-28071 (ТП-1) КЛ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.547	ТП-28072 (ТП-2) Т-1	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.548	ТП-28072 (ТП-2) Т-2	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.549	ТП-28072 (ТП-2) РУ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.550	ТП-28072 (ТП-2) КЛ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.551	ТП-28073 (ТП-3) Т-1	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.552	ТП-28073 (ТП-3) Т-2	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.553	ТП-28073 (ТП-3) РУ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.554	ТП-28073 (ТП-3) КЛ-10 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.555	ТП-28144 (БКТП-2) Т-1	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.556	ТП-28144 (БКТП-2) Т-2	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.557	ТП-28144 (БКТП-2) РУ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.558	ТП-28144 (БКТП-2) КЛ-10 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.559	ТП-28142 (БКТП-3) Т-1	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.560	ТП-28142 (БКТП-3) Т-2	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%

1.612	ПТ-20 кВ (Смрпнч) ПУ-20 кВ		30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.611	ПТ-20 кВ КЛ-20 кВ		30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.610	ПТ-20 кВ ПУ-20 кВ		30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
1.609	ТТ-313276 КЛ-10 кВ		30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.608	ТТ-313276 ПУ-10 кВ		30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.607	ТТ-313276 Т-2		30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.606	ТТ-313276 Т-1		30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.605	ТТ-313275 КЛ-10 кВ		30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.604	ТТ-313275 ПУ-10 кВ		30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.603	ТТ-313275 Т-2		30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.602	ТТ-313275 Т-1		30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.601	ТТ-313274 КЛ-10 кВ		30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.600	ТТ-313274 ПУ-10 кВ		30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.599	ТТ-313274 Т-2		30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.598	ТТ-313274 Т-1		30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
1.597	БКПТ-4 КЛ-20 кВ		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.596	БКПТ-4 ПУ-20 кВ		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.595	БКПТ-4 Т-2		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.594	БКПТ-4 Т-1		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.593	БКПТ-3 КЛ-20 кВ		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.592	БКПТ-3 ПУ-20 кВ		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.591	БКПТ-3 Т-2		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.590	БКПТ-3 Т-1		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.589	БКПТ-2 КЛ-20 кВ		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.588	БКПТ-2 ПУ-20 кВ		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.587	БКПТ-2 Т-2		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.586	БКПТ-2 Т-1		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.585	БКПТ-1 КЛ-20 кВ		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.584	БКПТ-1 ПУ-20 кВ		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.583	БКПТ-1 Т-2		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.582	БКПТ-1 Т-1		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.581	ТТ-28146 (БКПТ-7) КЛ-10 кВ		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.580	ТТ-28146 (БКПТ-7) ПУ-10 кВ		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.579	ТТ-28146 (БКПТ-7) Т-2		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.578	ТТ-28146 (БКПТ-7) Т-1		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.577	ТТ-28145 (БКПТ-6) КЛ-10 кВ		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.576	ТТ-28145 (БКПТ-6) ПУ-10 кВ		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.575	ТТ-28145 (БКПТ-6) Т-2		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.574	ТТ-28145 (БКПТ-6) Т-1		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.573	ТТ-28143 (БКПТ-1) КЛ-10 кВ		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.572	ТТ-28143 (БКПТ-1) ПУ-10 кВ		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.571	ТТ-28143 (БКПТ-1) Т-2		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.570	ТТ-28143 (БКПТ-1) Т-1		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.569	ТТ-28140 (БКПТ-10) КЛ-10 кВ		30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.568	ТТ-28140 (БКПТ-10) ПУ-10 кВ		30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.567	ТТ-28140 (БКПТ-10) Т-2		30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.566	ТТ-28140 (БКПТ-10) Т-1		30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
1.565	ТТ-28141 (БКПТ-4) КЛ-10 кВ		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.564	ТТ-28141 (БКПТ-4) ПУ-10 кВ		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.563	ТТ-28141 (БКПТ-4) Т-2		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.562	ТТ-28141 (БКПТ-4) Т-1		30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
1.561	ТТ-28142 (БКПТ-3) ПУ-10 кВ		30	2023	0,00%	3,33%	3,33%

1.613	РП- 20 кВ (Сириус) КЛ-20 кВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
2.	НН (до 1 кВ), в том числе	30		6743,33%	6746,67%	
2.1	РТП 1315 РУ-0,4 кВ	30	2007	53,33%	56,67%	3,33%
2.2	КТП-1307 РУ-0,4 кВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.3	КТП-1307 КЛ-0,4 кВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.4	ТП-1331 РУ-0,4 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
2.5	ТП-1331 КЛ-0,4 кВ	25	2015	32,00%	36,00%	4,00%
2.6	ТП-2906 РУ-0,4 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
2.7	ТП-2906 КЛ-0,4 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
2.8	ТП-491 РУ-0,4 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
2.9	ТП-491 КЛ-0,4 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
2.10	ТП-492 РУ-0,4 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
2.11	ТП-492 КЛ-0,4 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
2.12	ТП-639 РУ-0,4 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
2.13	ТП-639 КЛ-0,4 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
2.14	КТПН-1 ВЛ-0,4 кВ	50	2004	38,00%	40,00%	2,00%
2.15	КТПН-2 ВЛ-0,4 кВ	50	2004	38,00%	40,00%	2,00%
2.16	КТПН-3 ВЛ-0,4 кВ	50	2011	24,00%	26,00%	2,00%
2.17	БКТП-570 РУ-0,4 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
2.18	БКТП-570 КЛ-0,4 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
2.19	ТП-3156 КЛ-0,4 кВ	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
2.20	ТП-3157 КЛ-0,4 кВ	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
2.21	ТП-3223 КЛ-0,4 кВ	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
2.22	ТП-3158 КЛ-0,4 кВ	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
2.23	ТП-3155 КЛ-0,4 кВ	30	2017	20,00%	23,33%	3,33%
2.24	РТП-77 РУ-0,4 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.25	РТП-77 КЛ-0,4 кВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.26	КТПН-ВЗУ РУ-0,4 кВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.27	КТПН-ВЗУ КЛ-0,4 кВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.28	ТП-252 РУ-0,4 кВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.29	ТП-252 КЛ-0,4 кВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.30	ТП-17026 РУ-0,4 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
2.31	ТП-17026 КЛ-0,4 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
2.32	ТП-17027 РУ-0,4 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
2.33	ТП-17027 КЛ-0,4 кВ	30	2015	26,67%	30,00%	3,33%
2.34	КТПН-1626 КЛ-0,4 кВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.35	КТПН-1860 КЛ-0,4 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.36	КТПН-1575 КЛ-0,4 кВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.37	ТП-1 РУ-0,4 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
2.38	ТП-1 КЛ-0,4 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
2.39	ТП-2 РУ-0,4 кВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
2.40	ТП-2 КЛ-0,4 кВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
2.41	ТП-3 РУ-0,4 кВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
2.42	ТП-3 КЛ-0,4 кВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
2.43	КТП-1 РУ-0,4 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.44	КТП-1 КЛ 0,4 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.45	КТП-3 РУ-0,4 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.46	КТП-3 КЛ 0,4 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.47	КТП-3 РУ 0,4 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.48	КТП-3 КЛ 0,4 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.49	КТП-12 РУ 0,4 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.50	КТП-12 КЛ 0,4 кВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%

2.51	КТП-23 ПУ 0,4 КВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.52	КТП-23 КЛ 0,4 КВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.53	КТП-24 ПУ 0,4 КВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.54	КТП-24 КЛ 0,4 КВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.55	КТП-25 ПУ 0,4 КВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.56	КТП-25 КЛ 0,4 КВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.57	КТП-26 ПУ 0,4 КВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.58	КТП-26 КЛ 0,4 КВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.59	КТП-27 ПУ 0,4 КВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.60	КТП-27 КЛ 0,4 КВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.61	КТП-28 ПУ 0,4 КВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.62	КТП-28 КЛ 0,4 КВ	30	2014	30,00%	33,33%	3,33%
2.63	КТП-4 ПУ 0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.64	КТП-10 ПУ 0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.65	ПН-2712 Т-1	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.66	ПН-2712 ПУ-6 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.67	КТПН-1250 ПУ-0,4 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.68	КТПН-1250 КЛ 0,4 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.69	КТПН-1254 ПУ-0,4 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.70	КТПН-1254 КЛ-0,4 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.71	КТПН-120,40,4 ПУ-0,4 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.72	КТПН-120,40,4 КЛ-0,4 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.73	КТПН-120,47 ПУ-0,4 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.74	КТПН-120,47 КЛ-0,4 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.75	КТПН-1281 ПУ-0,4 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.76	КТПН-1281 КЛ-0,4 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.77	КТПН-1249 ПУ-0,4 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.78	КТПН-1249 КЛ-0,4 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.79	КТПН-1251 ПУ-0,4 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.80	КТПН-1251 КЛ-0,4 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.81	КТПН-1252 ПУ-0,4 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.82	КТПН-1252 КЛ-0,4 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.83	КТПН-1257 ПУ-0,4 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.84	КТПН-1257 КЛ-0,4 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.85	КТПН-1258 ПУ-0,4 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.86	КТПН-1258 КЛ-0,4 КВ	30	2010	43,33%	46,67%	3,33%
2.87	ТН-1 ПУ-0,4 КВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.88	ТН-1 КЛ-0,4 КВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.89	ТН-2 ПУ-0,4 КВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.90	ТН-2 КЛ-0,4 КВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.91	ТН-3 ПУ-0,4 КВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.92	ТН-3 КЛ-0,4 КВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.93	ТН-4 ПУ-0,4 КВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.94	ТН-4 КЛ-0,4 КВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.95	БКТП "Кожино" ПУ-0,4 КВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.96	БКТП "Кожино" ВЛ-0,4 КВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.97	БКТП-5004 ПУ 0,4 КВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.98	БКТП-5004 КЛ 0,4 КВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.99	БКТП-230 (Техпомакснет) ПУ 0,4 КВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
2.100	БКТП-230 (Техпомакснет) КЛ 0,4 КВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
2.101	4БКТП-570 ПУ-0,4 КВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
2.102	ПТН-604 (БПТН-7) ПУ-0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%

2.103	РТП-604 (БРТП-7) КЛ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.104	ТП-605 (БКТП-2) РУ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.105	ТП-605 (БКТП-2) КЛ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.106	ТП-606 (БКТП-7) РУ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.107	ТП-606 (БКТП-7) КЛ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.108	ТП-607 (БКТП-3) РУ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.109	ТП-607 (БКТП-3) КЛ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.110	ТП-608 (БКТП-5) РУ-0,4 кВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.111	ТП-608 (БКТП-5) КЛ-0,4 кВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.112	ТП-609 (БКТП-6) РУ-0,4 кВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.113	ТП-609 (БКТП-6) КЛ-0,4 кВ	30	2016	23,33%	26,67%	3,33%
2.114	РТП-610 (БРТП-1) РУ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.115	РТП-610 (БРТП-1) КЛ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.116	РТП-611 (БРТП-1) РУ-0,4 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
2.117	РТП-611 (БРТП-1) КЛ-0,4 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
2.118	ТП-612 (БКТП-4) РУ-0,4 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.119	ТП-612 (БКТП-4) КЛ-0,4 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.120	РТП-613 (БРТП-2) РУ-0,4 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
2.121	РТП-613 (БРТП-2) КЛ-0,4 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
2.122	ТП-614 (БКТП-3) РУ-0,4 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
2.123	ТП-614 (БКТП-3) КЛ-0,4 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
2.124	ТП-615 (БКТП-7) РУ-0,4 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
2.125	ТП-615 (БКТП-7) КЛ-0,4 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
2.126	ТП-616 (БКТП-5) РУ-0,4 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.127	ТП-616 (БКТП-5) КЛ-0,4 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.128	ТП-617 (БКТП-6) РУ-0,4 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
2.129	ТП-617 (БКТП-6) КЛ-0,4 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
2.130	РТП-700 (РТП-Север) РУ-0,4 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
2.131	РТП-700 (РТП-Север) КЛ-0,4 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
2.132	ТП-701 (ТП-3.3) РУ-0,4 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
2.133	ТП-701 (ТП-3.3) КЛ-0,4 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
2.134	РТП-702 (ТП-2.1) РУ-0,4 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
2.135	РТП-702 (ТП-2.1) КЛ-0,4 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
2.136	ТП-703 (ТП-3.1) РУ-0,4 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.137	ТП-703 (ТП-3.1) КЛ-0,4 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.138	ТП-704 (ТП-1.1) РУ-0,4 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
2.139	ТП-704 (ТП-1.1) КЛ-0,4 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
2.140	ТП-705 (ТП-1.2) РУ-0,4 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
2.141	ТП-705 (ТП-1.2) КЛ-0,4 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
2.142	ТП-706 (ТП-2.2) РУ-0,4 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
2.143	ТП-706 (ТП-2.2) КЛ-0,4 кВ	30	2018	16,67%	20,00%	3,33%
2.144	ТП-707 (ТП-1.3) РУ-0,4 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.145	ТП-707 (ТП-1.3) КЛ-0,4 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.146	ТП-708 (ТП-2.3) РУ-0,4 кВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
2.147	ТП-708 (ТП-2.3) КЛ-0,4 кВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
2.148	ТП-709 (ТП-1.4) РУ-0,4 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.149	ТП-709 (ТП-1.4) КЛ-0,4 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.150	ТП-710 (ТП-2.4) РУ-0,4 кВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
2.151	ТП-710 (ТП-2.4) КЛ-0,4 кВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
2.152	ТП-711 (ТП-4.1) РУ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.153	ТП-711 (ТП-4.1) КЛ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.154	ТП-712 (ТП-4.2) (8а) РУ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%

2.155	ТТ-712 (ТТ-4.2) (8а) К/1-0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%	3,33%
2.156	ТТ-713 (ТТ-5.1) П/0,4 КВ	30	2023	0,00%	0,00%	3,33%	3,33%
2.157	ТТ-713 (ТТ-5.1) К/1-0,4 КВ	30	2023	0,00%	0,00%	3,33%	3,33%
2.158	ТТ-714 (ТТ-5.2) П/0,4 КВ	30	2023	0,00%	0,00%	3,33%	3,33%
2.159	ТТ-714 (ТТ-5.2) К/1-0,4 КВ	30	2023	0,00%	0,00%	3,33%	3,33%
2.161	ТТ-715 (ТТ-5.3) К/1-0,4 КВ	30	2023	0,00%	0,00%	3,33%	3,33%
2.160	ТТ-715 (ТТ-5.3) П/0,4 КВ	30	2023	0,00%	0,00%	3,33%	3,33%
2.162	ТТ-716 (ТТ-5.4) П/0,4 КВ	30	2023	0,00%	0,00%	3,33%	3,33%
2.163	ТТ-716 (ТТ-5.4) К/1-0,4 КВ	30	2023	0,00%	0,00%	3,33%	3,33%
2.164	ТТ-717 (ТТ-5.5) П/0,4 КВ	30	2023	0,00%	0,00%	3,33%	3,33%
2.165	ТТ-717 (ТТ-5.5) К/1-0,4 КВ	30	2023	0,00%	0,00%	3,33%	3,33%
2.166	ТТ-1991 (ТТ-13) П/0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%	3,33%
2.167	ТТ-1987 (ТТ-801) П/0,4 КВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%	3,33%
2.168	ТТ-1987 (ТТ-801) К/1-0,4 КВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%	3,33%
2.169	ТТ-1988 (ТТ-802) П/0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%	3,33%
2.170	ТТ-1988 (ТТ-802) К/1-0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%	3,33%
2.171	ТТ-1989 (ТТ-803) П/0,4 КВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%	3,33%
2.172	ТТ-1989 (ТТ-803) К/1-0,4 КВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%	3,33%
2.173	ТТ-1990 (ТТ-804) П/0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%	3,33%
2.174	ТТ-1990 (ТТ-804) К/1-0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%	3,33%
2.175	ТТ-1992 (БКТН-5) П/0,4 КВ	30	2023	0,00%	0,00%	3,33%	3,33%
2.176	ТТ-1992 (БКТН-5) (ТТ-805) К/1-0,4 КВ	30	2023	0,00%	0,00%	3,33%	3,33%
2.177	ТТ-1993 (БКТН-6) П/0,4 КВ	30	2023	0,00%	0,00%	3,33%	3,33%
2.178	ТТ-1993 (БКТН-6) (ТТ-806) К/1-0,4 КВ	30	2023	0,00%	0,00%	3,33%	3,33%
2.179	ПТТ-400 (ПТТ-1) П/0,4 КВ	30	2020	10,00%	10,00%	13,33%	3,33%
2.180	ПТТ-400 (ПТТ-1) К/1-0,4 КВ	30	2020	10,00%	10,00%	13,33%	3,33%
2.181	ТТ-401 (ТТ-18) П/0,4 КВ	30	2020	10,00%	10,00%	13,33%	3,33%
2.182	ТТ-401 (ТТ-18) К/1-0,4 КВ	30	2020	10,00%	10,00%	13,33%	3,33%
2.183	ПТТ-402 (ПТТ-3) П/0,4 КВ	30	2020	10,00%	10,00%	13,33%	3,33%
2.184	ПТТ-402 (ПТТ-3) К/1-0,4 КВ	30	2020	10,00%	10,00%	13,33%	3,33%
2.185	ТТ-403 (ТТ-1) П/0,4 КВ	30	2020	10,00%	10,00%	13,33%	3,33%
2.186	ТТ-403 (ТТ-1) К/1-0,4 КВ	30	2020	10,00%	10,00%	13,33%	3,33%
2.187	ТТ-404 (ТТ-2) П/0,4 КВ	30	2020	10,00%	10,00%	13,33%	3,33%
2.188	ТТ-404 (ТТ-2) К/1-0,4 КВ	30	2020	10,00%	10,00%	13,33%	3,33%
2.189	ТТ-405 (ТТ-3) П/0,4 КВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%	3,33%
2.190	ТТ-405 (ТТ-3) К/1-0,4 КВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%	3,33%
2.191	ТТ-406 (ТТ-4) П/0,4 КВ	30	2020	10,00%	10,00%	13,33%	3,33%
2.192	ТТ-406 (ТТ-4) К/1-0,4 КВ	30	2020	10,00%	10,00%	13,33%	3,33%
2.193	ТТ-407 (ТТ-16а(5)) П/0,4 КВ	30	2020	10,00%	10,00%	13,33%	3,33%
2.194	ТТ-407 (ТТ-16а(5)) К/1-0,4 КВ	30	2020	10,00%	10,00%	13,33%	3,33%
2.195	ТТ-408 (ТТ-17а(5а)) П/0,4 КВ	30	2020	10,00%	10,00%	13,33%	3,33%
2.196	ТТ-408 (ТТ-17а(5а)) К/1-0,4 КВ	30	2020	10,00%	10,00%	13,33%	3,33%
2.197	ТТ-409 (ТТ-6) П/0,4 КВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%	3,33%
2.198	ТТ-409 (ТТ-6) К/1-0,4 КВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%	3,33%
2.199	ТТ-410 (ТТ-7) П/0,4 КВ	30	2020	10,00%	10,00%	13,33%	3,33%
2.200	ТТ-410 (ТТ-7) К/1-0,4 КВ	30	2020	10,00%	10,00%	13,33%	3,33%
2.201	ТТ-411 (ТТ-8) П/0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%	3,33%
2.202	ТТ-411 (ТТ-8) К/1-0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%	3,33%
2.203	ТТ-412 (ТТ-10) П/0,4 КВ	30	2020	10,00%	10,00%	13,33%	3,33%
2.204	ТТ-412 (ТТ-10) К/1-0,4 КВ	30	2020	10,00%	10,00%	13,33%	3,33%
2.205	ТТ-413 (ТТ-11) П/0,4 КВ	30	2020	10,00%	10,00%	13,33%	3,33%
2.206	ТТ-413 (ТТ-11) К/1-0,4 КВ	30	2020	10,00%	10,00%	13,33%	3,33%

2.207	ТП-414 (ТП-12) РУ-0,4 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
2.208	ТП-414 (ТП-12) КЛ-0,4 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
2.209	ТП-415 (ТП-13) РУ-0,4 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.210	ТП-415 (ТП-13) КЛ-0,4 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.211	ТП-416 (ТП-15) РУ-0,4 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.212	ТП-416 (ТП-15) КЛ-0,4 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.213	ТП-417 (ТП-15а) РУ-0,4 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
2.214	ТП-418 (ТП-17) РУ-0,4 кВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
2.215	ТП-418 (ТП-17) КЛ-0,4 кВ	30	2019	13,33%	16,67%	3,33%
2.216	ТП-419 (ТП-6а) РУ-0,4 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
2.217	ТП-419 (ТП-6а) КЛ-0,4 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
2.218	ТП-420 (ТП-9) РУ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.219	ТП-420 (ТП-9) КЛ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.220	РТП-1210 (РТП-21) РУ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.221	РТП-1210 (РТП-21) КЛ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.222	РТП-1200 (РТП-24) РУ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.223	РТП-1200 (РТП-24) КЛ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.224	ТП-1201 (ТП-25) РУ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.225	ТП-1201 (ТП-25) КЛ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.226	ТП-1202 (ТП-29.1) РУ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.227	ТП-1202 (ТП-29.1) КЛ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.228	ТП-1203 (ТП-23) РУ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.229	ТП-1203 (ТП-23) КЛ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.230	ТП-1204 (ТП-26) РУ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.231	ТП-1204 (ТП-26) КЛ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.232	ТП-1205 (ТП-29.2) РУ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.233	ТП-1205 (ТП-29.2) КЛ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.234	ТП-1206 (ТП-28) РУ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.235	ТП-1206 (ТП-28) КЛ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.236	ТП-1207 (ТП-27) РУ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.237	ТП-1207 (ТП-27) КЛ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.238	ТП-1208 (ТП-31) РУ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.239	ТП-1208 (ТП-31) КЛ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.240	ТП-1209 (ТП-30) РУ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.241	ТП-1209 (ТП-30) КЛ-0,4 кВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.242	ТП-1211 (БКТП-1) РУ-0,4 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.243	ТП-1211 (БКТП-1) КЛ-0,4 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.244	ТП-1212 (БКТП-2) РУ-0,4 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
2.245	ТП-1212 (БКТП-2) КЛ-0,4 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
2.246	РТП-1060 (РТП-1) РУ-0,4 кВ	30	2013	33,33%	36,67%	3,33%
2.247	РТП-1060 (РТП-1) КЛ-0,4 кВ	30	2013	33,33%	36,67%	3,33%
2.248	ТП-1061 (ТП-2) РУ-0,4 кВ	30	2013	33,33%	36,67%	3,33%
2.249	ТП-1061 (ТП-2) КЛ-0,4 кВ	30	2013	33,33%	36,67%	3,33%
2.250	ТП-1062 (ТП-3) РУ-0,4 кВ	30	2013	33,33%	36,67%	3,33%
2.251	ТП-1062 (ТП-3) КЛ-0,4 кВ	30	2013	33,33%	36,67%	3,33%
2.252	ТП-1063 (ТП-4) РУ-0,4 кВ	30	2013	33,33%	36,67%	3,33%
2.253	ТП-1063 (ТП-4) КЛ-0,4 кВ	30	2013	33,33%	36,67%	3,33%
2.254	ТП-1214 (ТП-1) РУ-0,4 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.255	ТП-1214 (ТП-1) КЛ-0,4 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.256	ТП-1215 (ТП-2) РУ-0,4 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
2.257	ТП-1215 (ТП-2) КЛ-0,4 кВ	30	2021	6,67%	10,00%	3,33%
2.258	ТП-1216 (ТП-6) РУ-0,4 кВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%

2.259	ТН-1216 (ТН-6) КЛ-0,4 КВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.260	ТН-1217 (ТН-4) РY-0,4 КВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
2.261	ТН-1217 (ТН-4) КЛ-0,4 КВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
2.262	ТН-1219 (ТН-11) РY-0,4 КВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
2.263	ТН-1219 (ТН-11) КЛ-0,4 КВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
2.264	ТН-1218 (БКТН-3) РY-0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.265	ТН-1218 (БКТН-3) КЛ-0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.266	ТН-28071 (ТН-1) РY-0,4 КВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.267	ТН-28071 (ТН-1) КЛ-0,4 КВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.268	ТН-28072 (ТН-2) РY-0,4 КВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.269	ТН-28072 (ТН-2) КЛ-0,4 КВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.270	ТН-28073 (ТН-2) РY-0,4 КВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.271	ТН-28073 (ТН-2) КЛ-0,4 КВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.272	ТН-28144 (БКТН-2) РY-0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.273	ТН-28144 (БКТН-2) КЛ-0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.274	ТН-28142 (БКТН-3) РY-0,4 КВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
2.275	ТН-28142 (БКТН-3) КЛ-0,4 КВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
2.276	ТН-28141 (БКТН-4) РY-0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.277	ТН-28141 (БКТН-4) КЛ-0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.278	ТН-28140 (БКТН-10) РY-0,4 КВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
2.279	ТН-28140 (БКТН-10) КЛ-0,4 КВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
2.280	ТН-28145 (БКТН-6) РY-0,4 КВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
2.281	ТН-28145 (БКТН-6) КЛ-0,4 КВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
2.282	ТН-28146 (БКТН-7) РY-0,4 КВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
2.283	ТН-28146 (БКТН-7) КЛ-0,4 КВ	30	2023	0,00%	3,33%	3,33%
2.284	БКТН-1 РY-0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.285	БКТН-1 КЛ-0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.286	БКТН-2 РY-0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.287	БКТН-2 КЛ-0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.288	БКТН-3 РY-0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.289	БКТН-3 КЛ-0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.290	БКТН-4 РY-0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.291	БКТН-4 КЛ-0,4 КВ	30	2022	3,33%	6,67%	3,33%
2.292	ТН-313274 РY-0,4 КВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.293	ТН-313275 РY-0,4 КВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%
2.294	ТН-313276 РY-0,4 КВ	30	2020	10,00%	13,33%	3,33%

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 (Psaidd)	0,53431	0	-100,00%
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)	0,08662	0	-100,00%
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) (Psaidd, 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

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, Псаид				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, Псаид				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), Псаид, 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), Псаид, 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 и, 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	Техпромэксперт-Московская область		0				0				0								0	-
n	Всего по сетевой организации		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					
		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, %	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	29	25	-14%	28	14	-50%	29	11	-62%	21	6	-71%	0	0	0	56									
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	29	24	-17%	28	12	-57%	29	8	-72%	18	4	-78%	0	0	0	48									
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	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	10	-29%	15	12	-20%	15	15	0%	20	20	0%	-	-	-	14,25									
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	25	24	-4%	15	10	-33%	20	5	-75%	15	2	-87%	0	0	0	41									
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	29	21	-28%	15	8	-47%	12	3	-75%	7	0	-100%	0	0	0	32									

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации

Мощность энергопринимающих устройств		15		150		250		670	
Категория надежности		I - II		I - II		I - II		I - II	
Категория надежности		III		III		III		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	Нет	КЛ							
		ВЛ							
	Да	КЛ							
		ВЛ							
1250	Нет	КЛ							
		ВЛ							
	Да	КЛ							
		ВЛ							

Рассчитывается автоматически на калькуляторе "Расчет стоимости технологического присоединения" на сайте ООО "Техпромэксперт" <http://trexpert.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 исторям были урегулированы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Категория обращений потребителей	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	0	0	0	0	196	196	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	106	106	0%	0	0	0	0	0	0
1.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	0	0	0	0	2	2	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	прочие (указать)	0	0	0	0	0	0	88	88	0	0	0	0	0	0	0
2	Жалобы	0	0	0	0	0	0	2	0	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	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	0	0	0	0	0	0
2.6	прочие (указать)	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Заявка на оказание услуг по технологическому присоединению	0	0	0	0	0	0	194	194	0%	0	0	0	0	0	0
3.1	на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	0	0	0	106	106	0%	0	0	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	0	0	0	0	0
3.3	организация коммерческого учета электрической энергии	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0
3.4	прочие (указать)	0	0	0	0	0	0	86	86	0	1	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 указать названия организаций)
1	МО	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	МО	Головной	121170, Москва г, ул.Кржижановског о, дом 5/2	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

Заместитель главного инженера _____ / Иванов П.А.

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

№	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	198
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	198
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматической 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.

16	121	01.03.2024	8:08	да																Выдан акт выполнения ТУ и АТП	Контроль исполнения ТУ Заявитель, выдача АТП
17	122	02.03.2024	2:43	да																Выполнен монтаж и допуск ПУ, выдан АТП	Организация системы учета электрической энергии
18	123	03.03.2024	13:50	да																Выдан отчет о выполнении работ по монтажу и допуску ПУ, выдан АТП	Согласование проектной документации
19	124	03.03.2024	22:27	да																Выполнен монтаж и допуск ПУ, выдан АТП	Организация системы учета электрической энергии
20	125	06.03.2024	4:53	да																Выданы 5 актов ТП	Организация технологического присоединения
21	126	06.03.2024	14:38	да																Выдан акт выполнения ТУ и АТП	Контроль исполнения ТУ Заявитель, выдача АТП
22	127	13.03.2024	7:00	да																Выполнен монтаж и допуск ПУ, выдан АТП	Организация системы учета электрической энергии
23	128	13.03.2024	4:32	да																Документы подготовлены	Подготовка запрашиваемой информации
24	129	16.03.2024	22:35	да																Выдан акт выполнения ТУ и АТП	Контроль исполнения ТУ Заявитель, выдача АТП
25	130	16.03.2024	21:14	да																Выполнен монтаж и допуск ПУ	Организация системы учета электрической энергии
26	131	17.03.2024	13:00	да																Выполнен монтаж и допуск ПУ	Организация системы учета электрической энергии
27	132	21.03.2024	11:01	да																Выполнено согласование проектной документации	Согласование проектной документации
28	134	28.03.2024	22:47	да																Выполнен монтаж и допуск ПУ	Организация системы учета электрической энергии
29	135	30.03.2024	10:05	да																Выдан АТП	Выдача Акта технологического присоединения
30	137	03.04.2024	2:29	да																Выполнено согласование проектной документации	Согласование проектной документации
31	138	04.04.2024	14:45	да																Отсут на обращение для в чате ЛК	Запрос информации по текущей деятельности
32	139	04.04.2024	4:05	да																Выполнен монтаж и допуск ПУ, выдан АТП	Организация системы учета электрической энергии
33	142	05.04.2024	8:15	да																Выполнен монтаж и допуск ПУ, выдан АТП	Организация системы учета электрической энергии
34	143	05.04.2024	11:51	да																Выполнен монтаж и допуск ПУ, выдан АТП	Организация системы учета электрической энергии
35	147	07.04.2024	8:09	да																Выполнен монтаж и допуск ПУ, выдан АТП	Организация системы учета электрической энергии
36	148	07.04.2024	11:34	да																Выполнен монтаж и допуск ПУ, выдан АТП	Организация системы учета электрической энергии
37	149	10.04.2024	16:24	да																Отчет предоставлен	Распечатать заявку по билету

126	269	03.09.2024	3:50																	1. ПУ прямого включения	Организация системы учета электрической энергии
127	271	06.09.2024	13:46																	Заявка отработана	Рассмотреть заявку по существу
128	272	07.09.2024	17:34																	Мотивированный отказ	Рассмотреть заявку по существу
129																				Заявлено представлено запрашиваемая информация	Подготовка запрашиваемой информации
130	273	07.09.2024	15:51																	Мотивированный отказ	Рассмотреть заявку по существу
131	274	07.09.2024	19:01																	Заявка отработана	Рассмотреть заявку по существу
132	277	11.09.2024	2:11																	Выдан акт выполнения ТУ и АТП	Контроль исполнения ТУ в части Заявителя
133	278	13.09.2024	22:47																	Заявлено представлены запрашиваемые документы	Подготовка запрашиваемой информации
134	280	22.09.2024	19:12																	Заявлено представлены запрашиваемые документы	Подготовка запрашиваемой информации
135	281	25.09.2024	8:11																	Заявлено представлены запрашиваемые документы	Подготовка запрашиваемой информации
136	282	25.09.2024	2:56																	Заявка аннулирована по обращению заявителя	Рассмотреть заявку по существу
137	283	25.09.2024	16:15																	Заявка аннулирована по просьбе Заявителя в суде	Рассмотреть заявку по существу
138	284	26.09.2024	11:13																	Выдан акт выполнения ТУ и АТП	Контроль исполнения ТУ в части Заявителя
139	285	26.09.2024	15:04																	Выдан акт выполнения ТУ и АТП	Контроль исполнения ТУ в части Заявителя
140	287	26.09.2024	21:22																	Заявка аннулирована по просьбе Заявителя	Рассмотреть заявку по существу
141	291	28.09.2024	3:46																	Заключен договор технологического присоединения	Заключение договора технологического присоединения
142	292	02.10.2024	0:11																	Заявка аннулирована по просьбе Заявителя	Рассмотреть заявку по существу
143	294	04.10.2024	0:54																	Заявлено представлено запрашиваемые документы	Подготовка запрашиваемой информации
144	295	06.10.2024	2:59																	Выполнен монтаж и допуск ПУ	Организация системы учета электрической энергии
145	296	08.10.2024	12:21																	Заключен договор технологического присоединения	Заключение договора технологического присоединения
146	297	09.10.2024	18:10																	Заявка отработана	Рассмотреть заявку по существу
147	298	10.10.2024	18:01																	Заявлено представлено запрашиваемые документы	Подготовка запрашиваемой информации
148	300	12.10.2024	13:17																	Заявка отработана	Рассмотреть заявку по существу
149	301	13.10.2024	6:58																	Мотивированный отказ	Рассмотреть заявку по существу
	303	13.10.2024	15:34																		Рассмотреть заявку по существу

150	308	19.10.2024	2.08	да																Проектирование и СМР в части работ СО	Организация ПИР
151				да																	Подготовка технической информации
152	309	20.10.2024	12.27	да																	Контроль исполнения ТУ в части Заявителя
153	310	24.10.2024	14.47	да																	Расчетность заявки по существу
154	311	25.10.2024	8.34	да																	Расчетность заявки по существу
155	313	31.10.2024	18.01	да																	Расчетность заявки по существу
156	314	31.10.2024	6.49	да																	Расчетность заявки по существу
157	315	31.10.2024	10.19	да																	Поворота ПУ
158	316	31.10.2024	22.45	да																	Заключение договора технологического присоединения
159	317	31.10.2024	18.43	да																	Заключение договора технологического присоединения
160	318	01.11.2024	18.56	да																	Заявитель инвентаризовал
161	320	02.11.2024	3.55	да																	Расчетность заявки по существу
162	321	03.11.2024	12.37	да																	Сопоставление географического плана
163	322	03.11.2024	7.42	да																	Контроль исполнения ТУ в части Заявителя
164	324	07.11.2024	7.37	да																	Выдан акт выполнения ТУ и АТП
165	325	08.11.2024	10.28	да																	Выдан акт выполнения ТУ в части Заявителя
166	326	10.11.2024	6.24	да																	Мотивированный отказ
167	327	10.11.2024	14.00	да																	Выдан акт выполнения ТУ в части Заявителя
168	328	10.11.2024	22.12	да																	Заявка инвентаризована по просьбе заявителя
169	329	10.11.2024	16.24	да																	Заявитель инвентаризовал заявку
170	331	14.11.2024	0.27	да																	Расчетность заявки по существу
171	332	14.11.2024	0.09	да																	Заявка инвентаризована по просьбе заявителя
172	333	14.11.2024	2.34	да																	Заявка инвентаризована по просьбе заявителя
173	335	20.11.2024	10.02	да																	Заявитель предоставил запрашиваемые документы
	337	21.11.2024	2.22	да																	Заявитель направил информационное письмо

