



**Общество с ограниченной ответственностью  
«Профессиональный центр оценки и экспертиз»**

115054, г. Москва, 5-й Монетчиковский пер., д. 16

Телефоны: +7 (985) 769-44-77, +7 (917) 525-49-61

+7 (499) 746-90-55

[www.profocenka.ru](http://www.profocenka.ru)

[info@profocenka.ru](mailto:info@profocenka.ru)

Экз. № 1

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор

И.А. Мальцев



Дата составления:  
«10» июля 2024 г.

## **ОТЧЕТ ОБ ОЦЕНКЕ № И-240619/1**

**объектов электросетевого хозяйства в количестве 176 позиций,  
расположенных в Малоярославецком р-не Калужской обл.**

**по состоянию на 30.06.2024**

**ЗАКАЗЧИК:** Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:** Общество с ограниченной ответственностью «Профессиональный центр оценки и экспертиз»

Москва, 2024 г.

## Содержание

<b>1. Основные факты и выводы .....</b>	<b>3</b>
1.1. Общая информация, идентифицирующая объект оценки .....	3
1.2. Результаты оценки, полученные при применении различных подходов к оценке .....	12
1.3. Итоговая величина стоимости объекта оценки .....	12
1.4. Ограничения и пределы применения полученного результата, а также принятые при проведении оценки допущения .....	17
<b>2. Задание на оценку .....</b>	<b>19</b>
<b>3. Сведения о Заказчике, Исполнителе и об Оценщиках .....</b>	<b>21</b>
<b>4. Применяемые стандарты оценочной деятельности .....</b>	<b>22</b>
<b>5. Описание объекта оценки .....</b>	<b>23</b>
5.1. Документы, определяющие количественные и качественные параметры объекта оценки .....	23
5.2. Описание правового статуса объекта оценки .....	24
5.3. Описание месторасположения объекта оценки .....	25
5.4. Описание характеристик объекта оценки .....	26
<b>6. Анализ рынка, к которому относится объект оценки .....</b>	<b>56</b>
6.1. Обзор социально-экономической и политической обстановки в России и Калужской области .....	56
6.2. Обзор электросетевого рынка Калужской области .....	60
6.3. Обзор рынка электросетевого оборудования .....	63
<b>7. Анализ наиболее эффективного использования объекта оценки .....</b>	<b>72</b>
<b>8. Описание процесса оценки объекта оценки .....</b>	<b>73</b>
8.1. Методология процесса оценки .....	73
8.2. Понятие рыночной стоимости .....	73
8.3. Процедура оценки .....	74
<b>9. Определение рыночной стоимости объекта оценки .....</b>	<b>75</b>
9.1. Определение рыночной стоимости объекта оценки сравнительным подходом .....	75
9.2. Определение рыночной стоимости объекта оценки доходным подходом .....	76
9.3. Определение рыночной стоимости объекта оценки затратным подходом .....	77
9.3.1. Расчет затрат на воспроизводство / замещение зданий трансформаторных подстанций, определение прибыли предпринимателя .....	79
9.3.2. Расчет затрат на воспроизводство / замещение оборудования трансформаторных подстанций и прочего имущества .....	81
9.3.3. Расчет затрат на воспроизводство / замещение линий электропередачи .....	82
9.3.4. Определение износа и устареваний .....	84
9.3.5. Определение рыночной стоимости объекта оценки без учета экономического обесценения .....	86
9.3.6. Определение величины экономического обесценения .....	130
9.3.7. Определение рыночной стоимости объекта оценки .....	147
<b>10. Определение рыночной величины арендной платы .....</b>	<b>152</b>
10.1. Применимость подходов к оценке .....	152
10.2. Определение рыночной величины арендной платы затратным подходом .....	152
<b>11. Согласование результатов определения рыночной стоимости .....</b>	<b>159</b>
<b>Заключение .....</b>	<b>163</b>
<b>Список использованных источников .....</b>	<b>168</b>
<b>Приложение .....</b>	<b>169</b>

## **1. Основные факты и выводы**

Основанием для проведения оценки является Договор возмездного оказания услуг № б/н от 19.06.2024.

### **1.1. Общая информация, идентифицирующая объект оценки**

Объект оценки представляет собой недвижимое и движимое имущество электросетевого хозяйства, расположенное в Малоярославецком р-не Калужской обл., в следующем составе:

Таблица 1. Здания ТП

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Балансовая стоимость, руб.	Остаточная стоимость на 30.06.2024, руб.	Площадь, кв. м	Тип объекта
1	БП-000188	Нежилое здание РТП-1	"РСУ", ул. Г.Соколова вблизи 33Б	125 932,64	11 000,14	117,16	Недвижимое
2	БП-000189	Нежилое здание ТП-60	"Школа №1", ул. Аузина 1 (около школы №1)	37 158,45	3 876,95	45,60	Недвижимое
3	БП-000190	Нежилое здание ТП-77	"Гагарина", ул.Кутузова, вблизи д.48	43 607,00	781,70	52,80	Недвижимое
4	БП-000191	Нежилое здание ТП-9	"Ателье", ул. В.Петрова	22 006,78	1 712,99	37,44	Недвижимое
5	БП-000192	Нежилое здание ТП-37	"Телецентр", ул. Н-Театральный проезд, вблизи д.2	17 964,71	1 094,66	19,32	Недвижимое
6	БП-000193	Нежилое здание ТП-53	"Стадионная", ул.Стадионная, вблизи д.4	62 404,00	4 367,83	21,84	Недвижимое
7	БП-000194	Нежилое здание ТП-41	"К.Маркса", ул. К.Маркса, вблизи д.7	58 115,85	5 177,46	45,60	Недвижимое
8	БП-000195	Нежилое здание ТП-36	"Радиоузел", ул. Ленина, вблизи д.6	68 858,75	6 136,24	45,60	Недвижимое
9	БП-000196	Нежилое здание ТП-58	"Герцена", ул. Герцена, вблизи д.15	43 601,86	4 337,92	41,00	Недвижимое (кадастровый номер: 40:13:031002:888)
10	БП-000197	Нежилое здание ТП-42	"Ленина", ул. Ленина, вблизи д.3	64 200,00	6 108,76	45,60	Недвижимое
11	БП-000198	Нежилое здание ТП-86	"ЦГА", ул. Московская, вблизи д.9	42 000,00	4 184,85	45,60	Недвижимое
12	БП-000199	Нежилое здание ТП-19	"МПМК-1", ул. Крупской, вблизи д.8	47 552,60	3 382,40	13,44	Недвижимое
13	БП-000200	Нежилое здание ТП-108	"Кинотеатр", ул. Калужская, около ЦРК	40 000,00	4 175,32	19,32	Недвижимое
14	БП-000201	Нежилое здание ТП-62	"ЦРБ", ул. Чистовича, в районе ЦРБ	97 189,10	10 397,73	45,60	Недвижимое
15	БП-000202	Нежилое здание ТП-55	"Микрорайон №6", ул. Радищева, вблизи д.10	96 560,34	11 154,70	45,60	Недвижимое
16	БП-000203	Нежилое здание ТП-100	"Школа №2", ул. Радищева, вблизи д.13А	40 420,61	3 600,43	19,32	Недвижимое
17	БП-000204	Нежилое здание ТП-7	"С.Перовской", ул. С. Перовской, вблизи д.31	47 606,49	3 770,02	13,44	Недвижимое
18	БП-000205	Нежилое здание ТП-33	"Гостиница", ул. Аузина, вблизи д.33	26 947,07	2 454,24	13,44	Недвижимое
19	БП-000206	Нежилое здание ТП-21	"Детсад", ул. Ивановская, 49	47 552,60	3 436,89	13,44	Недвижимое
20	БП-000207	Нежилое здание ТП-43	"Подольских Курсантов", ул. П.Курсантов, вблизи д.27	17 964,71	1 637,22	13,44	Недвижимое
21	БП-000208	Нежилое здание ТП-38	"Котельная МПМК", ул. Фрунзе, вблизи д.15	53 445,02	4 759,86	13,44	Недвижимое
22	БП-000209	Нежилое здание ТП-64	"РТП", ул. Калужская, в глубине территории бывшего РТП	47 552,60	3 273,58	19,32	Недвижимое
23	БП-000210	Нежилое здание РП-5	"Водозабор", ул. Чистовича, в районе Станции обезжелезивания	118 290,00	14 421,93	81,27	Недвижимое
24	БП-000211	Нежилое здание РТП-6	"Арком", ул.Рассветная, вблизи д. 6	305 285,00	44 323,49	52,80	Недвижимое
25	БП-000212	Нежилое здание ТП-92	ул.Крымская, в районе д.5	160 000,00	23 228,99	59,74	Недвижимое
26	БП-000213	Нежилое здание ТП-93	"Бассейн", Восточный тупик, вблизи д.3	154 000,00	22 357,88	79,36	Недвижимое
27	БП-000214	Нежилое здание РТП-7	"Торговый центр", ул. Рос. Газовиков, вблизи д.27	1 105 261,00	161 382,16	52,80	Недвижимое
28	БП-000215	Нежилое здание ТП-95	"Турецкий офис", ул.Тюменская, вблизи д.2	153 832,00	3 155,50	52,80	Недвижимое
29	БП-000216	Нежилое здание ТП-35	"ЦОКТБ", ул. Кирова, вблизи д.34А	55 690,61	5 059,89	54,06	Недвижимое
30	БП-000217	Нежилое здание ТП-47	"Заводская", ул. Г.Соколова, вблизи д.4	63 656,50	9 018,40	45,60	Недвижимое
31	БП-000218	Нежилое здание ТП-61	"Кирова", ул. Кирова, 26	6 054,00	760,32	49,40	Недвижимое
32	БП-000219	Нежилое здание ТП-67	"РПС", (база РПС) Маклинский проезд	26 445,00	2 515,79	48,00	Недвижимое
33	БП-000220	Нежилое здание ТП-107	"Пожарное депо", ул. Аузина, в районе Пождепо	100 000,00	14 576,29	50,96	Недвижимое
34	БП-000221	Нежилое здание РП-2 "Очистные сооружения"	"Очистные сооружения", Промзона Колонтай	36 180,93	3 296,67	31,36	Недвижимое
35	БП-000222	Нежилое здание РП-2 "Агрисовгаз"	"Агрисовгаз", Промзона Колонтай	300 000,00	43 728,89	52,80	Недвижимое
36	БП-000223	Нежилое здание ТП-34	"Дубки", Парк "Дубки", ул. Маяковского, вблизи д.49	31 438,25	2 862,79	40,85	Недвижимое
37	БП-000224	Нежилое здание ТП-88	"Новая Заря", пер. Чуриковский, вблизи д.8	22 400,00	428,98	19,38	Недвижимое
38	БП-000225	Нежилое здание ТП-145	"Заречная", ул. Заречная, вблизи д.22	100 000,00	14 576,29	28,30	Недвижимое (кадастровый номер: 40:13:030523:3882)
39	БП-000226	Нежилое здание ЦРП	ул. Энтузиастов напротив Тяговой подстанции	120 000,00	17 582,05	115,50	Недвижимое



№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Балансовая стоимость, руб.	Остаточная стоимость на 30.06.2024, руб.	Площадь, кв. м	Тип объекта
							(кадастровый номер: 40:13:031106:2308)
40	БП-000227	Нежилое здание ТП-3	"Магазин", ул. Первомайская, вблизи д.64	92 967,39	8 844,98	56,10	Недвижимое
41	БП-000228	Нежилое здание ТП-15	"Типография", ул. С.Беляева 5, во дворе типографии	32 516,13	2 528,33	23,92	Недвижимое
42	БП-000229	Нежилое здание ТП-27	"Жилстрой", ул. Московская, вблизи д.69	54 522,91	5 301,89	50,49	Недвижимое
43	БП-000230	Нежилое здание ТП-28	"К.Гусака", ул. К.Гусака, вблизи д.2	125 034,41	12 156,61	52,47	Недвижимое
44	БП-000231	Нежилое здание ТП-32	"ТУ-12", ул. 53 Саратовской дивизии, вблизи д.4	46 708,26	9 676,68	46,02	Недвижимое
45	БП-000232	Нежилое здание ТП-48	"Дохтурова", ул. Первомайская, вблизи д.3	42 657,21	4 350,32	47,04	Недвижимое
46	БП-000233	Нежилое здание ТП-51	"КНС", Интернациональный пр., вблизи д.3	83 401,18	7 937,25	56,65	Недвижимое
47	БП-000234	Нежилое здание ТП-110	"Московская", ул. Московская, вблизи д.79	18 036,57	890,92	52,47	Недвижимое
48	БП-000235	Нежилое здание ТП-54	"Детсад СКД", ул. Школьная, на территории детсада №4	63 656,50	9 018,40	41,40	Недвижимое (кадастровый номер: 40:13:020106:2171)
49	БП-000236	Нежилое здание ТП-90	"Гаражи ЦГА", ул.Энтузиастов, на территории гаражей	66 396,00	6 771,15	115,50	Недвижимое (кадастровый номер: 40:13:031106:2311)
50	БП-000237	Нежилое здание ТП-109	"РПБ", ул. Дружбы, на территории "Рэмкс-Тепломаш"	100 000,00	14 576,29	98,91	Недвижимое
51	БП-000238	Нежилое здание ТП-96	"10 коттеджей" д. Маклино, ул. Парковая, вблизи д.87	32 697,00	6 774,63	59,16	Недвижимое
<b>Итого</b>				<b>4 765 768,03</b>	<b>572 925,65</b>		

Примечание: наименование и адрес объекта указан в соответствии с бух. учетом собственника.

**Таблица 2. Линии электропередачи, прочее имущество**

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Балансовая стоимость, руб.	Остаточная стоимость на 30.06.2024, руб.	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км	Тип объекта
52	БП-000239	Воздушная линия 10 кВ фид.5 ПС 230 "Ерденево"	фид.5 ПС 230 "Ерденево"	12 766,00	148,47	10	3,6	Недвижимое
53	БП-000240	Воздушно-кабельная линия 10 кВ (РП-5-ВЛ10) фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	550 303,00	9 125,81	10	15,638	Недвижимое
54	БП-000241	Воздушная линия 10 кВ фид.6, 13 ЦРП	фид.6, 13 ЦРП	1 504 738,00	33 193,00	10	12,93	Недвижимое
55	БП-000242	Воздушная линия 10 кВ фид.1 ПС275 "Радищево"	фид.1 ПС275 "Радищево"	75 048,00	1 263,10	10	1,04	Недвижимое
56	БП-000243	Воздушная линия 10 кВ фид.7, 14 ПС275 "Радищево"	фид.7, 14 ПС275 "Радищево"	340 087,00	6 679,40	10	9,18	Недвижимое
57	БП-000244	Кабельная линия 10 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	фид. 1 ПС275 "Радищево"	899 560,00	12 318,77	10	14,2	Недвижимое
58	БП-000245	Кабельная линия 10 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	фид. 6 ПС275 "Радищево"	158 576,00	16 922,54	10	1,57	Недвижимое
59	БП-000246	Кабельная линия 10 кВ фид. 7, 14 ПС275 "Радищево"	фид. 7, 14 ПС275 "Радищево"	225 702,00	44 697,98	10	1,72	Недвижимое
60	БП-000247	Кабельная линия 10 кВ фид. 2, 9 ПС275 "Радищево"	фид. 2, 9 ПС275 "Радищево"	3 590 995,00	1 116 768,32	10	14,64	Недвижимое
61	БП-000248	Кабельная линия 10 кВ фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	49 431,00	970,69	10	2,61	Недвижимое
62	БП-000249	Кабельная линия 10 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	фид. РЭС ПС275 "Радищево"	94 066,00	1 742,23	10	2,03	Недвижимое
63	БП-000250	Кабельная линия 10 кВ фид. 6 ЦРП	фид. 6 ЦРП	56 924,00	8 444,99	10	4,7	Недвижимое

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Балансовая стоимость, руб.	Остаточная стоимость на 30.06.2024, руб.	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км	Тип объекта
64	БП-000251	Кабельная линия 10 кВ фид. 13 ЦРП	фид. 13 ЦРП	301 584,80	33 150,87	10	5,57	Недвижимое
65	БП-000252	Кабельная линия 10 кВ от ТПС 426 "Малоярославец"	от ТПС 426 "Малоярославец"	154 500,00	33 061,90	10	8,24	Недвижимое
66	БП-000253	Кабельная линия 10 кВ ПС184 "Кирпичная"	ПС184 "Кирпичная"	5 170 000,00	2 563 580,09	10	2,305	Недвижимое
67	БП-000254	Кабельная линия 10 кВ фид. 4, 14 Агрисовгаз	фид. 4, 14 Агрисовгаз	292 923,00	6 027,37	10	3,84	Недвижимое
68	БП-000255	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	фид. 1 ПС275 "Радищево"	1 166 579,00	16 551,93	0,4	17,57	Недвижимое
69	БП-000256	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	фид. 6 ПС275 "Радищево"	8 771,00	126,86	0,4	0,44	Недвижимое
70	БП-000257	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 7 ПС275 "Радищево"	фид. 7 ПС275 "Радищево"	1 155 000,00	112 156,52	0,4	18,92	Недвижимое
71	БП-000258	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 14 ПС275 "Радищево"	фид. 14 ПС275 "Радищево"	302 556,00	23 617,55	0,4	14,29	Недвижимое
72	БП-000259	Воздушная линия 0,4 кВ фид.11, 16 ПС275 "Радищево"	фид.11, 16 ПС275 "Радищево"	765 000,00	163 703,70	0,4	5,02	Недвижимое
73	БП-000260	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 2,9 ПС275 "Радищево"	фид. 2,9 ПС275 "Радищево" (Калужская обл., г. Малоярославец, мкр.Комфортный)	459 226,82	326 344,56	0,4	8,416	Недвижимое (кадастровый номер: 40:13:000000:1805)
74	БП-000261	Воздушная линии 0,4 кВ фид. 6 ЦРП	фид. 6 ЦРП	2 529 397,00	463 554,41	0,4	25,14	Недвижимое
75	БП-000262	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 13 ЦРП	фид. 13 ЦРП	6 950 948,00	4 573 630,61	0,4	27,67	Недвижимое (кадастровые номера: 40:13:040422:9601, 40:13:040422:10026)
76	БП-000263	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 3, 9 ТПС426 "Малоярославец"	фид. 3, 9 ТПС426 "Малоярославец"	161 747,00	2 951,60	0,4	4,162	Недвижимое
77	БП-000264	Воздушная линия 0,4 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	фид. РЭС ПС275 "Радищево"	90 000,00	44 547,01	0,4	4,06	Недвижимое
78	БП-000265	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	фид. 1 ПС275 "Радищево"	2 031 262,00	44 863,42	0,4	15,81	Недвижимое
79	БП-000266	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	фид. 6 ПС275 "Радищево"	236 180,00	45 200,80	0,4	3,55	Недвижимое
80	БП-000267	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 7 ПС275 "Радищево"	фид. 7 ПС275 "Радищево"	122 175,00	2 155,11	0,4	2,352	Недвижимое
81	БП-000268	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 14 ПС275 "Радищево"	фид. 14 ПС275 "Радищево"	27 200,00	463,66	0,4	1,44	Недвижимое
82	БП-000269	Кабельная линия 0,4 кВ фид.11, 16 ПС275 "Радищево"	фид.11, 16 ПС275 "Радищево"	108 000,00	23 111,11	0,4	0,06	Недвижимое
83	БП-000270	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 2,9 ПС275 "Радищево"	фид. 2,9 ПС275 "Радищево"	9 812 471,32	841 158,20	0,4	33,993	Недвижимое (кадастровые номера: 40:13:030903:2843, 40:13:030903:2840)
84	БП-000271	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 6 ЦРП	фид. 6 ЦРП	56 715,00	1 823,38	0,4	2,301	Недвижимое
85	БП-000272	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 13 ЦРП	фид. 13 ЦРП	1 278 106,22	235 125,69	0,4	10,725	Недвижимое (кадастровый номер: 40:13:000000:1956)
86	БП-000273	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 3, 9 ТПС426	фид. 3, 9 ТПС426	1 563 879,00	167 694,21	0,4	4,14	Недвижимое

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Балансовая стоимость, руб.	Остаточная стоимость на 30.06.2024, руб.	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км	Тип объекта
		"Малоярославец"	"Малоярославец"					(кадастровый номер: 40:13:000000:1637)
87	БП-000274	Кабельная линия 0,4 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	фид. РЭС ПС275 "Радищево"	120 000,00	59 538,33	0,4	4,747	Недвижимое
88	БП-000363	Вагон-домик	г.Малоярославец, ул. Г.Соколова 33Б, выпуск 1987г.	53 786,00	1 242,72	-	-	Движимое
89	БП-000143	Ограждение ТП-93 (ул. Восточный тупик)	ул. Восточный тупик	305 000,00	257 555,64	-	-	Движимое
<b>Итого</b>				<b>42 781 203,16</b>	<b>11 295 212,55</b>			

Примечание: наименование и адрес объекта указан в соответствии с бух. учетом собственника.

**Таблица 3. Оборудование ТП**

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Балансовая стоимость, руб.	Остаточная стоимость на 30.06.2024, руб.	Мощность трансф-ров, кВа	Класс напряжения, кВ	Тип объекта
90	БП-000276	Оборудование РТП-1	"РСУ", ул. Г.Соколова, вблизи 33Б, фидер 1 ПС275; Электрооборудование РТП-1 ; мощность 1030 кВА	208 219,75	2 415,07	400, 630	10/0,4	Движимое
91	БП-000277	Оборудование ТП-60	"Школа №1", ул. Аузина, на территории школы №1, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-60; мощность 880 кВА	558 732,58	75 917,35	630, 250	10/0,4	Движимое
92	БП-000278	Оборудование ТП-77	"Гагарина", ул. Кутузова, вблизи д.48, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-77; мощность 1260 кВА	60 892,00	5 850,55	630, 630	10/0,4	Движимое
93	БП-000279	Оборудование ТП-9	"Ателье", ул. В.Петрова, напротив д.17, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-9; мощность 800 кВА	66 957,43	701,77	400, 400	10/0,4	Движимое
94	БП-000280	Комплектная подстанция КТП-138	"П.Коммуны", ул. П.Коммуны, напротив д.50А, фидер 1 ПС275; ПК/К/В-400/10/0,4 , 2014г.; мощность 400 кВА, 40:13:031014:1204 (общ. пл. 8.7 кв.м., ул. Париж.Коммуны, г.п.1972)	75 965,62	59 597,32	400	10/0,4	Движимое
95	БП-000281	Оборудование ТП-37	"Телецентр", Ново-Театральный проезд, вблизи д.2, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-37; мощность 500 кВА	99 980,53	804,90	250, 250	10/0,4	Движимое
96	БП-000282	Оборудование ТП-53	"Стадионная", ул. Стадионная, вблизи д.4, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-53; мощность 400 кВА	57 440,00	3 749,52	400	10/0,4	Движимое
97	БП-000283	Оборудование ТП-41	"К.Маркса", ул. К.Маркса, вблизи д.7, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-41; мощность 800 кВА	84 685,86	1 022,43	400, 400	10/0,4	Движимое
98	БП-000284	Оборудование ТП-36	"Радиоузел", ул. Ленина, вблизи д.6, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-36; мощность 800 кВА	82 690,40	998,83	400, 400	10/0,4	Движимое
99	БП-000285	Оборудование ТП-58	"Герцена", ул. Герцена, вблизи д.15, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-58; мощность 800 кВА	64 823,55	877,97	400, 400	10/0,4	Движимое
100	БП-000286	Комплектная подстанция КТП-6	"Калужская", ул. Калужская, вблизи д.16, фидер 1 ПС275; КТП ПК/К/В-1000, 2015г.; мощность 400 кВА	155 000,00	2 194,59	400	10/0,4	Движимое
101	БП-000287	Оборудование ТП-42	"Ленина", ул. Ленина, вблизи д.3, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-42; мощность 800 кВА	69 177,00	4 478,97	400, 400	10/0,4	Движимое
102	БП-000288	Оборудование ТП-86	"ЦГА", ул. Московская, вблизи д.9, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-86; мощность 250 кВА	153 672,70	2 191,02	250	10/0,4	Движимое
103	БП-000289	Комплектная подстанция КТП-116	"ГАИ", ул. Калужская, вблизи д.44, фидер 1 ПС275; ГКТП, 2002г.; мощность 400 кВА	450 000,00	97 500,00	400	10/0,4	Движимое
104	БП-000290	Оборудование ТП-19	"ПМК-1", ул. Крупская, вблизи д.8, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-19; мощность 630 кВА	53 254,15	1 656,52	630	10/0,4	Движимое
105	БП-000291	Оборудование ТП-108	"Кинотеатр", ул. Калужская, вблизи ЦРК, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-108; мощность 500 кВА	140 000,00	2 005,92	250, 250	10/0,4	Движимое
106	БП-000292	Оборудование ТП-62	"ЦРБ", ул. Чистовича, 38, на территории ЦРБ, фидер 6 ПС275;	97 581,36	1 426,97	250, 320	10/0,4	Движимое

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Балансовая стоимость, руб.	Остаточная стоимость на 30.06.2024, руб.	Мощность трансф-ров, кВа	Класс напряжения, кВ	Тип объекта
			Электрооборудование ТП-62; мощность 570 кВА					
107	БП-000293	Оборудование ТП-55	"Микрорайон №6", ул. Радищева, вблизи д.10, фидер 6 ПС275; Электрооборудование ТП-55; мощность 800 кВА	66 323,03	1 052,90	400, 400	10/0,4	Движимое
108	БП-000294	Комплектная подстанция КТП-129	"Котельная ул. Радищева", ул. П.Курсантов, вблизи д.39, фидер 6 ПС275; КТПН-250, 2010г.; мощность 400 кВА	270 000,00	58 499,84	400	10/0,4	Движимое
109	БП-000295	Комплектная подстанция КТП-14	"Геологоразведка", ул. Радищева, вблизи д.49А, фидер 7 ПС275; ГКТП-400, 1978г.; мощность 630 кВА	268 270,55	3 170,77	630	10/0,4	Движимое
110	БП-000296	Оборудование ТП-100	"Школа №2", ул. Радищева, вблизи д.13А, фидер 7 ПС275; Электрооборудование ТП-100; мощность 880 кВА	56 449,55	682,10	630, 250	10/0,4	Движимое
111	БП-000297	Комплектная подстанция КТП-124	"Октябрьская", ул. Октябрьская, вблизи д.1, фидер 7 ПС275; КТПН-250, 2009г.; мощность 250 кВА	260 000,00	56 325,60	250	10/0,4	Движимое
112	БП-000298	Оборудование ТП-7	"С.Перовской", ул. С.Перовской, вблизи д.33, фидер 7 ПС275; Электрооборудование ТП-7; мощность 250 кВА	56 829,83	1 696,70	250	10/0,4	Движимое
113	БП-000299	Оборудование ТП-33	"Гостиница", ул. Аузина, вблизи д.33, фидер 7 ПС275; Электрооборудование ТП-33; мощность 400 кВА	65 041,27	5 695,56	400	10/0,4	Движимое
114	БП-000300	Оборудование ТП-21	"Детсад", ул. Ивановская, вблизи д.49, фидер 7 ПС275; Электрооборудование ТП-21; мощность 250 кВА	52 008,79	506,48	250	10/0,4	Движимое
115	БП-000301	Оборудование ТП-43	"Подольских Курсантов", ул. П.Курсантов, вблизи д.27, фид.14 ПС275; Электрооборудование ТП-43; мощность 400 кВА	59 908,80	4 352,31	400	10/0,4	Движимое
116	БП-000302	Комплектная подстанция КТП-98	"АТП", ул. Подольских Курсантов, 17, фид.14 ПС275; КТПН-250/10, 1996г.; мощность 160 кВА	57 502,00	6 000,45	160	10/0,4	Движимое
117	БП-000303	Комплектная подстанция КТП-99	"Платова", ул. Колхозная, вблизи д.91, фид.14 ПС275; КТП - 160/10, 1997г.; мощность 250 кВА	61 842,00	5 647,07	250	10/0,4	Движимое
118	БП-000304	Комплектная подстанция КТП-139	"Щорса", ул.Щорса, вблизи д.9, фид.14 ПС275; ПВ/В/К-250/10/0,4, 2015г.; мощность 250 кВА, 40:13:030112:1481 (общ. пл. 8.4 кв.м., ул. Щорса, г.п.1972)	73 346,11	57 542,14	250	10/0,4	Движимое
119	БП-000305	Оборудование ТП-38	"Котельная ПМК", ул. Фрунзе, вблизи д.15, фид.14 ПС275; Электрооборудование ТП-38, мощность 400 кВА	194 305,49	28 969,45	400	10/0,4	Движимое
120	БП-000306	Комплектная подстанция КТП-12	"Колхозная", ул. Колхозная, вблизи д.32, фид.14 ПС275; ГКТП-400, 1982г.; мощность 250 кВА	58 466,64	8 861,59	250	10/0,4	Движимое
121	БП-000307	Комплектная подстанция КТП-65	"Гоголя", ул. Гоголя, вблизи д.59, фид.14 ПС275; КТПН имп., 1988г.; мощность 160 кВА	68 560,71	1 029,17	160	10/0,4	Движимое
122	БП-000308	Оборудование ТП-64	"РТП" ул. Калужская, в глубине территории бывшего РТП, фид.14 ПС275; Электрооборудование ТП-64; мощность 1030 кВА	51 512,81	476,43	400, 630	10/0,4	Движимое
123	БП-000309	Оборудование РП-5	РП5 «Водозабор», ул. Чистовича вблизи Станции обезжелезивания, фид.11, 16 ПС275; Электрооборудование РП-5; ВВ-1 шт., МВ - 8 шт.	86 349,00	1 061,52	-	10/0,4	Движимое
124	БП-000310	Оборудование ТП-66	"Станция обезжелезивания", встроенная, ул. Чистовича, в Станции обезжелезивания, фид.11, 16 ПС275; Электрооборудование ТП66 1988 г., мощность 1260 кВА	330 321,00	77 363,83	630, 630	10/0,4	Движимое
125	БП-000311	Комплектная подстанция КТП-71, 72, 73, 74, 75	"Скважина 1,2 Площ.1", д.Чуркино, фид.11, 16 ПС275; КТП-160/10, 1990г., мощность 160 кВА	227 508,33	16 908,76	160, 160, 160, 250, 160	10/0,4	Движимое
126	БП-000312	Комплектная подстанция КТП-97	"Смоленская", Медынский проезд, вблизи д.13, фид.11, 16 ПС275; ГКТПН-400, 1994г.; мощность 400 кВА	438 480,33	108 217,77	400	10/0,4	Движимое
127	БП-000313	Оборудование РТП-6	"Арком", мкр. Маклино, ул. Рассветная, вблизи д.6, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование РТП-6 (ТП-91); мощность 1260 кВА	774 222,00	22 286,83	630, 630	10/0,4	Движимое

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Балансовая стоимость, руб.	Остаточная стоимость на 30.06.2024, руб.	Мощность трансф-ров, кВа	Класс напряжения, кВ	Тип объекта
128	БП-000314	Оборудование ТП-92	"Туран", ул.Крымская, вблизи д.5, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-92; мощность 500 кВА	180 000,00	3 669,63	250, 250	10/0,4	Движимое
129	БП-000315	Оборудование ТП-93	"Бассейн", ул.Восточный тупик, вблизи д.3, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-93, мощность 1260 кВА	830 237,29	142 706,86	630, 630	10/0,4	Движимое
130	БП-000316	Оборудование РТП-7	"Торговый центр", мкр. Маклино, ул. Р.Газовиков, вблизи д.27, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование РТП-7, мощность 1030 кВА	716 670,00	14 873,24	630, 400	10/0,4	Движимое
131	БП-000317	Оборудование ТП-95	"Турецкий офис", ул. Тюменская, вблизи д.2, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-95; мощность 650 кВА	239 537,00	4 913,43	250, 400	10/0,4	Движимое
132	БП-000318	Оборудование ТП-35	"ЦОКТБ", ул. Кирова, в районе д.34А, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-35; мощность 400 кВА	67 048,14	3 992,58	400	10/0,4	Движимое
133	БП-000319	Оборудование ТП-47	"Заводская", ул. Г.Соколова, вблизи д.4, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-47, мощность 800 кВА	101 074,66	1 830,97	400, 400	10/0,4	Движимое
134	БП-000320	Оборудование ТП-61	"Кирова", ул. Кирова, вблизи д.26, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-61; мощность 400 кВА	66 741,00	5 730,45	400	10/0,4	Движимое
135	БП-000321	Оборудование ТП-67	"РПС", Маклинский проезд, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-67; мощность 650 кВА	100 000,00	2 051,58	400, 250	10/0,4	Движимое
136	БП-000322	Комплектная подстанция КТП-106	"База АРКОМ", мкр. Маклино, ул. Звездная, вблизи д.9Б, фид. 2,9 ПС275; 2ГКТП имп., 1995г.; мощность 800 кВА	64 000,00	1 316,90	400, 400	10/0,4	Движимое
137	БП-000323	Оборудование ТП-107	"Пожарное депо", ул. Аузина, вблизи Пождепо, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-107; мощность 1030 кВА	240 579,00	4 932,64	630, 400	10/0,4	Движимое
138	БП-000324	Комплектная подстанция КТП-136	"Звезда", ул. Звездная, вблизи д.14, фид. 2,9 ПС275; 2КТП-ПК/К/К-630, 2014г.; мощность 630 кВА	1 342 930,00	469 782,72	630	10/0,4	Движимое
139	БП-000325	Оборудование РП-2 "Очистные сооружения"	"Очистные сооружения", Промзона Колонтай, фид. 6 ЦРП; Электрооборудование РП-2 "Очистные сооружения"; ВН - 8 шт.	68 939,91	7 126,28	-	10/0,4	Движимое
140	БП-000326	Оборудование РП-2 "Агрисовгаз"	"Агрисовгаз", Промзона Колонтай, фид. 6 ЦРП; Электрооборудование РП-2 "Агрисовгаз"; ВВ - 1 шт., ВН - 3 шт.	667 752,41	242 696,97	-	10/0,4	Движимое
141	БП-000327	Комплектная подстанция КТП-8	"Нагорная", ул. Нагорная, вблизи д.9, фид. 6 ЦРП; КТП-160, 1960г.; мощность 160 кВА	52 745,92	723,38	160	10/0,4	Движимое
142	БП-000328	Комплектная подстанция КТП-26	"Маяковского" ул. Маяковского, вблизи д.37, фид. 6 ЦРП; ГКТП имп. ; мощность 250 кВА	51 155,24	618,03	250	10/0,4	Движимое
143	БП-000329	Оборудование ТП-34	"Дубки", Парк "Дубки", ул. Маяковского, вблизи д.49, фид. 6 ЦРП; Электрооборудование ТП-34, мощность 250 кВА	97 576,07	1 972,13	250	10/0,4	Движимое
144	БП-000330	Комплектная подстанция КТП-50	"Почта" ул. Чуриковская, вблизи д.4, фид. 6 ЦРП; КТП-160/10, 1981г.; мощность 250 кВА	100 000,00	28 797,82	250	10/0,4	Движимое
145	БП-000331	Комплектная подстанция КТП-63	"Дружба" ул. Циолковского, на территории ДООЛ "Дружба", фид. 6 ЦРП; КТП-160, 1987г., мощность 250 кВА	112 542,37	1 993,60	250	10/0,4	Движимое
146	БП-000332	Оборудование ТП-88	"Новая Заря", пер. Чуриковский, вблизи д.8, фид. 6 ЦРП; Электрооборудование ТП-88; мощность 400 кВА	140 000,00	40 326,16	400	10/0,4	Движимое
147	БП-000333	Комплектная подстанция КТП-123	"Есенина", ул. Достоевского, вблизи д.1/5, фид. 6 ЦРП; КТП-10/0,4-63кВА; мощность 160 кВА	70 415,00	1 724,56	160	10/0,4	Движимое
148	БП-000334	Комплектная подстанция КТП-127	"Солнечная", ул. Троицкая, вблизи д.7, фид. 6 ЦРП; КТПН-400/10/0,4, 2009г.; мощность 400 кВА	380 000,00	14 696,04	400	10/0,4	Движимое
149	БП-000335	Комплектная подстанция КТП-131	"Коллонтай", Промзона Коллонтай, фид. 6 ЦРП; КТП-160/10/0,4, 2012г.; мощность 160 кВА	200 000,00	43 333,48	160	10/0,4	Движимое
150	БП-000336	Комплектная подстанция КТП-140	"Чапаева", парк Дубки, ул. Чапаева, вблизи д.13А, фид. 6 ЦРП; КТПНТ В/В-250/10/0,4, 2015г.; мощность 200 кВА	365 440,68	212 391,35	200	10/0,4	Движимое
151	БП-000337	Оборудование ТП-145	"Заречная", ул.Заречная, вблизи д.22, фид. 6 ЦРП;	947 106,54	793 109,57	630, 630	10/0,4	Движимое

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Балансовая стоимость, руб.	Остаточная стоимость на 30.06.2024, руб.	Мощность трансф-ров, кВа	Класс напряжения, кВ	Тип объекта
			Электрооборудование ТП-145; мощность 1260 кВА					
152	БП-000338	Комплектная подстанция КТП-146	"Заря", ул. Московская, вблизи д.89А, фид. 6 ЦРП; 2КТПНУ 630/10/04 проходная, кабель-кабель; мощность 1260 кВА	2 716 000,00	1 612 826,05	630, 630	10/0,4	Движимое
153	БП-000339	Оборудование ТП-46	"Очистные сооружения" встроенная, в очистных сооружениях, фид. 6 ЦРП; Электрооборудование ТП-46; мощность 1260 кВА	92 158,23	26 559,91	400, 630	10/0,4	Движимое
154	БП-000340	Оборудование ЦРП	ул. Энтузиастов, напротив тяговой подстанции, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ЦРП, ВВ - 10 шт., МВ - 9 шт.	638 183,26	236 123,54	-	10/0,4	Движимое
155	БП-000341	Оборудование ТП-3	"Магазин", ул. Первомайская, вблизи д.64, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-3; мощность 250 кВА	62 792,41	1 318,59	250	10/0,4	Движимое
156	БП-000342	Оборудование ТП-15	"Типография" ул. С.Беляева вблизи д.5, на территории типографии, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-15; мощность 400 кВА	74 984,32	1 366,39	400	10/0,4	Движимое
157	БП-000343	Оборудование ТП-27	"Жилстрой", ул.Московская, вблизи 69, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-27, мощность 500 кВА	135 133,05	2 564,13	250, 250	10/0,4	Движимое
158	БП-000344	Оборудование ТП-28	"К.Гусака", ул. К.Гусака, вблизи д.2, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-28; мощность 1030 кВА	60 901,84	805,30	400, 630	10/0,4	Движимое
159	БП-000345	Оборудование ТП-32	"ТУ-12", ул. 53 Саратовской дивизии, вблизи д.4, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-32, мощность 800 кВА	814 649,33	25 450,89	400, 400	10/0,4	Движимое
160	БП-000346	Комплектная подстанция КТП-40	"Пролетарская", ул. Пролетарская, вблизи д.88, фид. 13 ЦРП; КТПН-250/10/0,4; ввод 2024г.; мощность 250 кВА	755 790,96	743 264,04	250	10/0,4	Движимое
161	БП-000347	Оборудование ТП-48	"Дохтурова", ул. Первомайская, вблизи д.3, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-48; мощность 400 кВА	73 855,02	932,23	400	10/0,4	Движимое
162	БП-000348	Оборудование ТП-51	"КНС", Интернациональный пр., вблизи д.3, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-51; мощность 800 кВА	69 206,64	894,25	400, 400	10/0,4	Движимое
163	БП-000349	Комплектная подстанция КТП-69	"Весна", ул. Абрикосовая, вблизи д.6, фид. 13 ЦРП; КТПН-400/10/0,4, 1989г.; мощность 400 кВА	360 000,00	78 000,00	400	10/0,4	Движимое
164	БП-000350	Комплектная подстанция КТП-70	"2я Лесная", ул. Ильинская, вблизи д.2, фид. 13 ЦРП; КТПН -160, 1992г.; мощность 630 кВА	65 676,02	6 774,16	630	10/0,4	Движимое
165	БП-000351	Оборудование ТП-110	"Московская", ул. Московская, вблизи д.79, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-110; мощность 1030 кВА	94 799,05	2 351,81	400, 630	10/0,4	Движимое
166	БП-000352	Комплектная подстанция КТП-119	"Коммунистическая", ул. Первомайская, вблизи д.92, фид. 13 ЦРП; ВВ-3-250/10, 2005г.; мощность 250 кВА	316 632,66	65 212,15	250	10/0,4	Движимое
167	БП-000353	Комплектная подстанция МТП-141	"Цыганский поселок", ул. Кооперативная, вблизи д.1, фид. 3, 9 ТПС426; МТП-160/10/0,4-10У1(с ОПН), 2015г., мощность 160 кВА	186 100,00	76 507,68	160	10/0,4	Движимое
168	БП-000354	Оборудование ТП-54	"Детсад СКД", ул. Школьная, вблизи д.3, территория детского сада №4, фид. 3, 9 ТПС426; Электрооборудование ТП-54; мощность 950 кВА	59 596,00	1 182,43	630, 320	10/0,4	Движимое
169	БП-000355	Комплектная подстанция КТП-89	"Станционная", ул. Станционная, вблизи д.19, фид. 3, 9 ТПС426; ГТПН-400/10/0,4, 1996г.; мощность 250 кВА	66 724,00	7 644,68	250	10/0,4	Движимое
170	БП-000356	Комплектная подстанция КТП-148	"Станц.обезж. Станцион.пр", фид. 3, 9 ТПС426; 2КТП-250/10/0,4, 2018г.; мощность 500 кВА	1 900 000,00	947 512,21	250, 250	10/0,4	Движимое
171	БП-000357	Оборудование ТП-90	"Таражи ЦА", ул. Энтузиастов, фид. 3, 9 ТПС426; Электрооборудование ТП-90; мощность 500 кВА	72 798,00	1 917,37	250, 250	10/0,4	Движимое
172	БП-000358	Оборудование ТП-109	"РПБ", ул. Дружбы, территория Рэмэкс-Тепломаш, фид. 3, 9 ТПС426; Электрооборудование ТП-109; мощность 1260 кВА	54 004,79	26 793,94	630, 630	10/0,4	Движимое
173	БП-000359	Оборудование ТП-96	"10 коттеджей", д. Маклино, ул. Парковая, вблизи д.87, фид. РЭС; Электрооборудование ТП-96, мощность 500 кВА	109 329,00	2 488,74	250, 250	10/0,4	Движимое

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Балансовая стоимость, руб.	Остаточная стоимость на 30.06.2024, руб.	Мощность трансф-ров, кВа	Класс напряжения, кВ	Тип объекта
174	БП-000360	Комплектная подстанция КТП-1	"Юбилейный", пос. Ерденево, с.о. "Юбилейный", фид. 5 ПС230; КТПН-400/10 (с/о "Юбилейный") 1979г.; мощность 250 кВА	52 311,00	6 720,94	250	10/0,4	Движимое
175	БП-000362	Рефлектометр цифровой РЕЙС-305	г.Малоярославец, ул. Г.Соколова 33Б, Завод.№210904; изгот.2021г. ООО "НПП "Системы тестирования электрических линий" (ООО "НПП "СТЭЛЛ"), г. Брянск	126 416,67	62 172,15	-	-	Движимое
176	БП-000123	Установка УВУ-50/70 Л-05	г.Малоярославец, ул. Г.Соколова 33Б	195 666,67	128 115,07	-	-	Движимое
<b>Итого</b>				<b>22 412 521,32</b>	<b>6 840 545,99</b>			

Примечание: наименование и адрес объекта указан в соответствии с бух. учетом собственника.

На дату оценки часть объектов недвижимого имущества (по которым в таблицах выше отсутствуют кадастровые номера) не поставлена на кадастровый учет. Согласно предоставленной Заказчиком информации в период до заключения сделки купли-продажи в соответствии с целью оценки будет осуществлена государственная регистрация прав на данное недвижимое имущество.

Балансовая стоимость оцениваемого имущества составляет 69 959 492,51 руб., остаточная стоимость по состоянию на 30.06.2024 – 18 708 684,19 руб.

Объект оценки принадлежит на праве собственности Администрации муниципального образования городское поселение «Город Малоярославец».

Объект оценки принадлежит унитарному муниципальному предприятию «Коммунальные электрические и тепловые сети» (УМП «КЭиТС», ИНН: 4011002575, КПП: 401101001, ОГРН: 1024000694090, дата гос. регистрации: 05.12.2002, местонахождение: 249096, Калужская обл., Малоярославецкий р-н, г. Малоярославец, ул. Г. Соколова, д. 33б) на праве хозяйственного ведения.

Подробное описание объекта оценки приведено в Разделе 5 Отчета.

## 1.2. Результаты оценки, полученные при применении различных подходов к оценке

Рыночная стоимость объекта оценки в результате применения традиционных подходов к оценке составляет:

Таблица 4

Результат сравнительного подхода без учета НДС, руб.	Результат доходного подхода без учета НДС, руб.	Результат затратного подхода без учета НДС, руб.
Не применялся	Не применялся	62 300 000

Рыночная величина арендной платы за объект оценки в результате применения традиционных подходов к оценке составляет:

Таблица 5

Результат сравнительного подхода без учета НДС, руб./год	Результат доходного подхода без учета НДС, руб./год	Результат затратного подхода без учета НДС, руб./год
Не применялся	Не применялся	5 759 374,42

В процессе оценки Оценщик обоснованно отказался от использования сравнительного и доходного подходов к оценке объекта оценки (см. Разделы 9.1, 9.2 и 10.1 Отчета).

## 1.3. Итоговая величина стоимости объекта оценки

Проведенные исследования и анализ позволяют сделать следующий вывод:

- **рыночная стоимость объекта оценки по состоянию на дату оценки составляет 62 300 000 (Шестьдесят два миллиона триста тысяч) рублей без учета НДС, 74 760 000 (Семьдесят четыре миллиона семьсот шестьдесят тысяч) рублей с учетом НДС,**
- **рыночная величина арендной платы за объект оценки по состоянию на дату оценки составляет 5 759 374,42 руб./год без учета НДС, 479 947,89 руб./мес. без учета НДС, в том числе:**

Таблица 6

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Рыночная стоимость без учета НДС, руб.	Рыночная стоимость с учетом НДС, руб.	Арендная плата без учета НДС, руб./год	Арендная плата без учета НДС, руб./мес.
<b>Здания ТП</b>			<b>18 275 600</b>	<b>21 930 720</b>	<b>250 164,34</b>	<b>20 847,02</b>
1	БП-000188	Нежилое здание РТП-1	785 100	942 120	6 527,84	543,99
2	БП-000189	Нежилое здание ТП-60	305 600	366 720	1 946,26	162,19
3	БП-000190	Нежилое здание ТП-77	389 200	467 040	1 893,42	157,79



№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Рыночная стоимость без учета НДС, руб.	Рыночная стоимость с учетом НДС, руб.	Арендная плата без учета НДС, руб./год	Арендная плата без учета НДС, руб./мес.
4	БП-000191	Нежилое здание ТП-9	250 900	301 080	1 119,60	93,30
5	БП-000192	Нежилое здание ТП-37	226 500	271 800	899,84	74,99
6	БП-000193	Нежилое здание ТП-53	146 300	175 560	3 179,26	264,94
7	БП-000194	Нежилое здание ТП-41	305 600	366 720	3 072,50	256,04
8	БП-000195	Нежилое здание ТП-36	305 600	366 720	3 641,40	303,45
9	БП-000196	Нежилое здание ТП-58	274 700	329 640	2 264,44	188,70
10	БП-000197	Нежилое здание ТП-42	305 600	366 720	3 321,60	276,80
11	БП-000198	Нежилое здание ТП-86	336 100	403 320	2 184,50	182,04
12	БП-000199	Нежилое здание ТП-19	157 600	189 120	2 461,94	205,16
13	БП-000200	Нежилое здание ТП-108	294 500	353 400	2 095,98	174,67
14	БП-000201	Нежилое здание ТП-62	305 600	366 720	5 027,68	418,97
15	БП-000202	Нежилое здание ТП-55	305 600	366 720	5 025,96	418,83
16	БП-000203	Нежилое здание ТП-100	271 900	326 280	2 136,60	178,05
17	БП-000204	Нежилое здание ТП-7	157 600	189 120	2 463,98	205,33
18	БП-000205	Нежилое здание ТП-33	157 600	189 120	1 392,72	116,06
19	БП-000206	Нежилое здание ТП-21	157 600	189 120	2 501,66	208,47
20	БП-000207	Нежилое здание ТП-43	157 600	189 120	929,06	77,42
21	БП-000208	Нежилое здание ТП-38	157 600	189 120	2 824,64	235,39
22	БП-000209	Нежилое здание ТП-64	226 500	271 800	2 382,74	198,56
23	БП-000210	Нежилое здание РП-5	544 600	653 520	6 285,00	523,75
24	БП-000211	Нежилое здание РТП-6	389 200	467 040	16 171,80	1 347,65
25	БП-000212	Нежилое здание ТП-92	440 400	528 480	8 475,32	706,28
26	БП-000213	Нежилое здание ТП-93	643 500	772 200	8 157,48	679,79
27	БП-000214	Нежилое здание РТП-7	408 600	490 320	58 881,44	4 906,79
28	БП-000215	Нежилое здание ТП-95	428 100	513 720	7 643,20	636,93
29	БП-000216	Нежилое здание ТП-35	362 300	434 760	2 871,20	239,27
30	БП-000217	Нежилое здание ТП-47	305 600	366 720	3 381,40	281,78
31	БП-000218	Нежилое здание ТП-61	331 000	397 200	320,80	26,73
32	БП-000219	Нежилое здание ТП-67	321 700	386 040	1 367,90	113,99
33	БП-000220	Нежилое здание ТП-107	426 800	512 160	5 318,32	443,19
34	БП-000221	Нежилое здание РП-2 "Очистные сооружения"	210 100	252 120	1 870,72	155,89
35	БП-000222	Нежилое здание РП-2 "Агрисовгаз"	408 600	490 320	15 954,84	1 329,57
36	БП-000223	Нежилое здание ТП-34	273 700	328 440	1 624,54	135,38
37	БП-000224	Нежилое здание ТП-88	375 000	450 000	1 039,12	86,59
38	БП-000225	Нежилое здание ТП-145	696 900	836 280	5 318,32	443,19
39	БП-000226	Нежилое здание ЦРП	774 000	928 800	6 414,88	534,57
40	БП-000227	Нежилое здание ТП-3	375 900	451 080	4 809,30	400,78
41	БП-000228	Нежилое здание ТП-15	280 500	336 600	1 652,46	137,71
42	БП-000229	Нежилое здание ТП-27	338 300	405 960	2 882,88	240,24
43	БП-000230	Нежилое здание ТП-28	351 600	421 920	6 610,04	550,84
44	БП-000231	Нежилое здание ТП-32	308 400	370 080	2 535,24	211,27
45	БП-000232	Нежилое здание ТП-48	315 200	378 240	2 183,82	181,99
46	БП-000233	Нежилое здание ТП-51	379 600	455 520	4 315,82	359,65
47	БП-000234	Нежилое здание ТП-110	474 700	569 640	910,48	75,87
48	БП-000235	Нежилое здание ТП-54	277 400	332 880	3 381,40	281,78
49	БП-000236	Нежилое здание ТП-90	774 000	928 800	3 399,76	283,31
50	БП-000237	Нежилое здание ТП-109	662 800	795 360	5 318,32	443,19
51	БП-000238	Нежилое здание ТП-96	416 200	499 440	1 774,92	147,91
<b>Линии электропередачи, прочее имущество</b>			<b>37 236 000</b>	<b>44 683 200</b>	<b>4 108 998,00</b>	<b>342 416,53</b>
52	БП-000239	Воздушная линия 10 кВ фид.5 ПС 230 "Ерденево"	178 600	214 320	359,58	29,97
53	БП-000240	Воздушно-кабельная линия 10 кВ (РП-5-ВЛ10) фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	2 135 000	2 562 000	22 022,38	1 835,20
54	БП-000241	Воздушная линия 10 кВ фид.6, 13 ЦРП	1 547 200	1 856 640	80 399,54	6 699,96
55	БП-000242	Воздушная линия 10 кВ фид.1 ПС275 "Радищево"	62 000	74 400	3 059,46	254,96
56	БП-000243	Воздушная линия 10 кВ фид.7, 14 ПС275 "Радищево"	612 400	734 880	16 178,74	1 348,23
57	БП-000244	Кабельная линия 10 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	2 356 500	2 827 800	29 838,40	2 486,53
58	БП-000245	Кабельная линия 10 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	269 400	323 280	15 993,06	1 332,76
59	БП-000246	Кабельная линия 10 кВ фид. 7, 14 ПС275 "Радищево"	529 100	634 920	23 332,40	1 944,37
60	БП-000247	Кабельная линия 10 кВ фид. 2, 9 ПС275 "Радищево"	3 110 100	3 732 120	377 232,58	31 436,05
61	БП-000248	Кабельная линия 10 кВ фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	353 500	424 200	2 342,50	195,21

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Рыночная стоимость без учета НДС, руб.	Рыночная стоимость с учетом НДС, руб.	Арендная плата без учета НДС, руб./год	Арендная плата без учета НДС, руб./мес.
62	БП-000249	Кабельная линия 10 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	284 300	341 160	4 220,04	351,67
63	БП-000250	Кабельная линия 10 кВ фид. 6 ЦРП	946 300	1 135 560	5 815,82	484,65
64	БП-000251	Кабельная линия 10 кВ фид. 13 ЦРП	763 400	916 080	31 330,16	2 610,85
65	БП-000252	Кабельная линия 10 кВ от ТПС 426 "Малоярославец"	1 278 200	1 533 840	15 986,68	1 332,22
66	БП-000253	Кабельная линия 10 кВ ПС184 "Кирпичная"	1 453 900	1 744 680	569 114,72	47 426,23
67	БП-000254	Кабельная линия 10 кВ фид. 4, 14 Агрисовгаз	608 000	729 600	14 599,46	1 216,62
68	БП-000255	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	828 400	994 080	40 091,86	3 340,99
69	БП-000256	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	19 600	23 520	307,26	25,61
70	БП-000257	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 7 ПС275 "Радищево"	1 582 700	1 899 240	114 624,00	9 552,00
71	БП-000258	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 14 ПС275 "Радищево"	608 300	729 960	32 009,62	2 667,47
72	БП-000259	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	240 600	288 720	79 157,08	6 596,42
73	БП-000260	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 2,9 ПС275 "Радищево"	1 884 400	2 261 280	52 715,98	4 393,00
74	БП-000261	Воздушная линии 0,4 кВ фид. 6 ЦРП	2 895 600	3 474 720	263 046,00	21 920,50
75	БП-000262	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 13 ЦРП	1 930 600	2 316 720	786 664,44	65 555,37
76	БП-000263	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 3, 9 ТПС426 "Малоярославец"	158 900	190 680	7 149,32	595,78
77	БП-000264	Воздушная линия 0,4 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	226 400	271 680	9 889,44	824,12
78	БП-000265	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	1 816 600	2 179 920	108 667,38	9 055,62
79	БП-000266	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	473 900	568 680	24 577,42	2 048,12
80	БП-000267	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 7 ПС275 "Радищево"	398 500	478 200	5 220,04	435,00
81	БП-000268	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 14 ПС275 "Радищево"	154 300	185 160	1 123,04	93,59
82	БП-000269	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	7 600	9 120	11 175,12	931,26
83	БП-000270	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 2,9 ПС275 "Радищево"	4 722 000	5 666 400	1 027 895,32	85 657,94
84	БП-000271	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 6 ЦРП	848 800	1 018 560	4 416,60	368,05
85	БП-000272	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 13 ЦРП	1 288 300	1 545 960	133 423,12	11 118,59
86	БП-000273	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 3, 9 ТПС426 "Малоярославец"	381 600	457 920	158 483,88	13 206,99
87	БП-000274	Кабельная линия 0,4 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	261 200	313 440	13 217,56	1 101,46
88	БП-000363	Вагон-домик	10 700	12 840	2 984,72	248,73
89	БП-000143	Ограждение ТП-93 (ул. Восточный тупик)	9 100	10 920	20 333,28	1 694,44
<b>Оборудование ТП</b>			<b>6 788 400</b>	<b>8 146 080</b>	<b>1 400 212,08</b>	<b>116 684,34</b>
90	БП-000276	Оборудование РТП-1	39 500	47 400	5 796,12	483,01
91	БП-000277	Оборудование ТП-60	37 300	44 760	36 440,28	3 036,69
92	БП-000278	Оборудование ТП-77	50 300	60 360	4 129,80	344,15
93	БП-000279	Оборудование ТП-9	32 100	38 520	1 684,20	140,35
94	БП-000280	Комплектная подстанция КТП-138	106 700	128 040	5 036,40	419,70
95	БП-000281	Оборудование ТП-37	26 800	32 160	1 931,76	160,98
96	БП-000282	Оборудование ТП-53	14 300	17 160	3 749,52	312,46
97	БП-000283	Оборудование ТП-41	35 600	42 720	2 453,88	204,49
98	БП-000284	Оборудование ТП-36	32 100	38 520	2 397,24	199,77
99	БП-000285	Оборудование ТП-58	28 600	34 320	2 107,08	175,59
100	БП-000286	Комплектная подстанция КТП-6	112 000	134 400	5 267,04	438,92

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Рыночная стоимость без учета НДС, руб.	Рыночная стоимость с учетом НДС, руб.	Арендная плата без учета НДС, руб./год	Арендная плата без учета НДС, руб./мес.
101	БП-000287	Оборудование ТП-42	32 100	38 520	4 479,00	373,25
102	БП-000288	Оборудование ТП-86	12 100	14 520	5 258,40	438,20
103	БП-000289	Комплектная подстанция КТП-116	38 100	45 720	30 000,00	2 500,00
104	БП-000290	Оборудование ТП-19	25 200	30 240	3 313,08	276,09
105	БП-000291	Оборудование ТП-108	24 300	29 160	4 814,16	401,18
106	БП-000292	Оборудование ТП-62	26 500	31 800	3 424,68	285,39
107	БП-000293	Оборудование ТП-55	28 600	34 320	2 526,96	210,58
108	БП-000294	Комплектная подстанция КТП-129	85 400	102 480	18 000,00	1 500,00
109	БП-000295	Комплектная подстанция КТП-14	39 600	47 520	7 609,80	634,15
110	БП-000296	Оборудование ТП-100	39 800	47 760	1 637,04	136,42
111	БП-000297	Комплектная подстанция КТП-124	70 200	84 240	17 331,00	1 444,25
112	БП-000298	Оборудование ТП-7	12 100	14 520	4 072,08	339,34
113	БП-000299	Оборудование ТП-33	17 800	21 360	4 271,64	355,97
114	БП-000300	Оборудование ТП-21	12 100	14 520	1 215,60	101,30
115	БП-000301	Оборудование ТП-43	17 800	21 360	4 017,48	334,79
116	БП-000302	Комплектная подстанция КТП-98	21 800	26 160	3 789,72	315,81
117	БП-000303	Комплектная подстанция КТП-99	28 100	33 720	3 986,16	332,18
118	БП-000304	Комплектная подстанция КТП-139	98 300	117 960	4 862,76	405,23
119	БП-000305	Оборудование ТП-38	17 800	21 360	12 875,28	1 072,94
120	БП-000306	Комплектная подстанция КТП-12	25 500	30 600	3 938,52	328,21
121	БП-000307	Комплектная подстанция КТП-65	21 800	26 160	2 469,96	205,83
122	БП-000308	Оборудование ТП-64	39 500	47 400	1 143,48	95,29
123	БП-000309	Оборудование РП-5	50 800	60 960	2 547,72	212,31
124	БП-000310	Оборудование ТП-66	50 300	60 360	22 104,00	1 842,00
125	БП-000311	Комплектная подстанция КТП-71, 72, 73, 74, 75	116 100	139 320	15 608,04	1 300,67
126	БП-000312	Комплектная подстанция КТП-97	32 000	38 400	28 858,08	2 404,84
127	БП-000313	Оборудование РТП-6	51 200	61 440	53 488,44	4 457,37
128	БП-000314	Оборудование ТП-92	24 300	29 160	8 807,16	733,93
129	БП-000315	Оборудование ТП-93	51 200	61 440	55 241,40	4 603,45
130	БП-000316	Оборудование РТП-7	39 900	47 880	35 695,80	2 974,65
131	БП-000317	Оборудование ТП-95	26 500	31 800	11 792,28	982,69
132	БП-000318	Оборудование ТП-35	17 800	21 360	4 355,52	362,96
133	БП-000319	Оборудование ТП-47	28 600	34 320	4 394,28	366,19
134	БП-000320	Оборудование ТП-61	17 800	21 360	4 297,80	358,15
135	БП-000321	Оборудование ТП-67	26 500	31 800	4 923,84	410,32
136	БП-000322	Комплектная подстанция КТП-106	473 800	568 560	3 160,56	263,38
137	БП-000323	Оборудование ТП-107	43 000	51 600	11 838,36	986,53
138	БП-000324	Комплектная подстанция КТП-136	132 000	158 400	89 482,44	7 456,87
139	БП-000325	Оборудование РП-2 "Очистные сооружения"	27 400	32 880	4 500,84	375,07
140	БП-000326	Оборудование РП-2 "Агрисовгаз"	20 800	24 960	44 126,76	3 677,23
141	БП-000327	Комплектная подстанция КТП-8	21 800	26 160	1 736,16	144,68
142	БП-000328	Комплектная подстанция КТП-26	25 500	30 600	1 483,32	123,61
143	БП-000329	Оборудование ТП-34	12 100	14 520	4 733,16	394,43
144	БП-000330	Комплектная подстанция КТП-50	28 100	33 720	6 645,60	553,80
145	БП-000331	Комплектная подстанция КТП-63	25 500	30 600	4 784,64	398,72
146	БП-000332	Оборудование ТП-88	31 000	37 200	9 306,00	775,50
147	БП-000333	Комплектная подстанция КТП-123	50 800	60 960	4 138,92	344,91
148	БП-000334	Комплектная подстанция КТП-127	71 300	85 560	25 193,28	2 099,44
149	БП-000335	Комплектная подстанция КТП-131	65 300	78 360	13 333,44	1 111,12
150	БП-000336	Комплектная подстанция КТП-140	89 500	107 400	24 273,24	2 022,77

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Рыночная стоимость без учета НДС, руб.	Рыночная стоимость с учетом НДС, руб.	Арендная плата без учета НДС, руб./год	Арендная плата без учета НДС, руб./мес.
151	БП-000337	Оборудование ТП-145	184 500	221 400	62 613,96	5 217,83
152	БП-000338	Комплектная подстанция КТП-146	2 189 000	2 626 800	180 877,68	15 073,14
153	БП-000339	Оборудование ТП-46	39 500	47 400	6 129,24	510,77
154	БП-000340	Оборудование ЦРП	142 500	171 000	42 290,76	3 524,23
155	БП-000341	Оборудование ТП-3	12 100	14 520	3 164,64	263,72
156	БП-000342	Оборудование ТП-15	17 800	21 360	3 279,36	273,28
157	БП-000343	Оборудование ТП-27	24 300	29 160	6 153,96	512,83
158	БП-000344	Оборудование ТП-28	43 000	51 600	1 932,72	161,06
159	БП-000345	Оборудование ТП-32	35 600	42 720	50 901,72	4 241,81
160	БП-000346	Комплектная подстанция КТП-40	131 000	157 200	50 107,68	4 175,64
161	БП-000347	Оборудование ТП-48	14 300	17 160	2 237,40	186,45
162	БП-000348	Оборудование ТП-51	28 600	34 320	2 146,20	178,85
163	БП-000349	Комплектная подстанция КТП-69	61 800	74 160	24 000,00	2 000,00
164	БП-000350	Комплектная подстанция КТП-70	39 600	47 520	4 278,48	356,54
165	БП-000351	Оборудование ТП-110	46 500	55 800	5 644,32	470,36
166	БП-000352	Комплектная подстанция КТП-119	46 900	56 280	21 149,88	1 762,49
167	БП-000353	Комплектная подстанция МТП-141	79 800	95 760	12 406,68	1 033,89
168	БП-000354	Оборудование ТП-54	39 500	47 400	2 837,88	236,49
169	БП-000355	Комплектная подстанция КТП-89	25 500	30 600	4 368,36	364,03
170	БП-000356	Комплектная подстанция КТП-148	440 100	528 120	126 334,92	10 527,91
171	БП-000357	Оборудование ТП-90	24 300	29 160	4 601,64	383,47
172	БП-000358	Оборудование ТП-109	51 200	61 440	3 572,52	297,71
173	БП-000359	Оборудование ТП-96	24 300	29 160	5 973,00	497,75
174	БП-000360	Комплектная подстанция КТП-1	25 500	30 600	3 506,64	292,22
175	БП-000362	Рефлектометр цифровой РЕЙС-305	14 300	17 160	24 868,80	2 072,40
176	БП-000123	Установка УВУ-50/70 Л-05	106 200	127 440	27 952,44	2 329,37
<b>Итого</b>			<b>62 300 000</b>	<b>74 760 000</b>	<b>5 759 374,42</b>	<b>479 947,89</b>

Генеральный директор

Оценщик I категории

Оценщик I категории



И.А. Мальцев

Д.Л. Гальперин

И.Л. Симонова

#### **1.4. Ограничения и пределы применения полученного результата, а также принятые при проведении оценки допущения**

1. В рамках подготовки данного Отчета не проводилось выяснение юридического статуса объекта оценки, а была использована информация, предоставленная Заказчиком.

2. Исходя из нижеследующей трактовки и договоренностей, настоящие Условия подразумевают их полное и однозначное понимание Исполнителем, Оценщиками и Заказчиком оценки, а также факт того, что все положения, результаты переговоров и заявления, не оговоренные в тексте Отчета, не имеют силы.

3. Настоящие Условия не могут быть изменены или преобразованы иным образом, кроме как за подписью обеих сторон.

4. Настоящие Условия распространяются на Заказчика оценки, Исполнителя и на Оценщиков.

5. Заказчик должен и в дальнейшем соблюдать настоящие условия даже в случае, если право собственности на объект оценки полностью или частично перейдет к другому лицу.

6. Настоящий Отчет достоверен в полном объеме лишь в указанных в тексте целях. Понимается, что проведенный Оценщиками анализ и данные заключения не содержат полностью или частично предвзятые мнения.

7. В соответствии с установленными профессиональными стандартами Исполнитель и Оценщики сохраняют конфиденциальность в отношении информации, полученной и (или) рассчитанной в ходе исследования в соответствии с задачами оценки.

8. Исполнитель утверждает, что проведенная в настоящем Отчете работа соответствует признанным профессиональным стандартам, и что привлеченный для ее выполнения персонал соответствует существующим требованиям.

9. Исполнитель и Оценщики не принимают на себя ответственность за финансовую и налоговую отчетность. Ответственность за такого рода отчетность, относящуюся к исследованному объекту, несет директорат, управляющий объектом оценки.

10. В своих действиях Исполнитель и Оценщики поступали как независимые исполнители. Оценщики исходили из того, что предоставленная информация являлась точной и правдивой, и не проводили ее проверку.

11. Заказчик принимает условие заранее освободить Исполнителя и Оценщиков и по желанию защитить от всякого рода расходов и материальной ответственности, происходящих из-за иска третьих сторон к Исполнителю и Оценщикам, вследствие легального использования третьими сторонами результатов работы Исполнителя и Оценщиков, кроме случаев, когда окончательным судебным постановлением определено, что убытки, потери и задолженности были следствием мошенничества, общей халатности и умышленно неправомерных действий Исполнителя и Оценщиков в процессе выполнения обязательств по настоящей работе.

12. От Исполнителя и Оценщиков не требуется проведения дополнительных работ или дачи показаний и присутствия в суде в связи с имуществом или имущественными правами, связанными с объектом оценки, если только не будут заключены иные соглашения.

13. Исполнитель и Оценщики не принимают на себя ответственность за описание правового состояния имущества и вопросы, подразумевающие обсуждение юридических аспектов права собственности. Права собственности на рассматриваемое имущество, а также имущественные права предполагаются полностью соответствующими требованиям законодательства, если иное не оговорено специально.

14. Имущество оценивается свободным от каких бы то ни было прав удержания, если иное не оговорено специально. Исполнитель и Оценщики исходят из того, что существует

полное соответствие правового положения собственности требованиям нормативных документов государственного и местного уровня.

15. Исполнитель и Оценщики не несут ответственность за оценку дефектов оцениваемого имущества, которые невозможно обнаружить иным путем, кроме обычного визуального осмотра, или путем изучения планов, паспортов и спецификаций.

16. При проведении оценки Исполнитель и Оценщики предполагали отсутствие каких-либо скрытых факторов, влияющих на стоимость оцениваемого имущества. На Исполнителя и Оценщиках не лежит ответственность по обнаружению (или в случаях обнаружения) подобных факторов.

17. Исходные данные, использованные Оценщиками при подготовке Отчета, были получены из надежных источников и считаются достоверными. Тем не менее, Оценщики не могут гарантировать их абсолютную точность, поэтому в Отчете, если (и там где) это возможно, делаются ссылки на источник информации.

18. Мнение Исполнителя и Оценщиков относительно стоимости объекта оценки действительно только на дату оценки. Исполнитель и Оценщики не принимают на себя ответственность за последующие изменения социальных, политических, экономических, юридических, природных и иных условий, которые могут повлиять на стоимость оцениваемого объекта, но не могли быть учтены в момент подготовки Отчета.

19. Отчет об оценке содержит профессиональное мнение Оценщиков относительно стоимости оцениваемого объекта и не является гарантией отчуждения имущества по цене, равной указанной в Отчете стоимости.

20. Представленное к оценке имущество не участвует в судебных разбирательствах, спорах, не обременено залогами обязательствами и на него нет притязаний со стороны третьих лиц.

21. В промежуточных расчетах не использовалась функция округления результатов, но текст Отчета отражает величины с округлением. Возможны расхождения между результатами расчетов Оценщика и результатами расчетов на основе текста Отчета. Данное расхождение является несущественным, и не принимается во внимание, так как расчеты Оценщика являются более точными.

22. Недвижимое имущество из состава объекта оценки расположено на земельных участках, правоотношения на которые не оформлены. Оценщик не учитывает права на данные земельные участки (в отношении таких участков планируется заключение соглашения об установлении сервитута). На основании вышеизложенного, в рамках настоящего Отчета оценке подлежат только объекты капитального строительства.

## 2. Задание на оценку

Таблица 7

№ п/п	Наименование	Информация
1	Объект оценки	Недвижимое и движимое имущество электросетевого хозяйства в количестве 176 поз., расположенное в Малоярославецком р-не Калужской обл.
1.1	Для недвижимого имущества: состав объекта оценки с указанием сведений, достаточных для идентификации каждой из его частей (при наличии); характеристики объекта оценки и его оцениваемых частей или ссылки на доступные для оценщика документы, содержащие такие характеристики <sup>1</sup> . Для движимого имущества: состав оцениваемой группы машин и оборудования с указанием сведений по каждой машине и единице оборудования, достаточных для их идентификации	Имущество, указанное в Приложении № 1 к Договору возмездного оказания услуг № б/н от 19.06.2024 (перечень приведен в Разделе 5 Отчета)
1.2	Информация по учету нематериальных активов, необходимых для эксплуатации машин и оборудования (при наличии таких активов).	Эксплуатация объектов оценки возможна без использования нематериальных активов (программных средств, специализированных баз данных, лицензий, технической документации и др.)
1.3	Права на объект оценки, учитываемые при определении стоимости. Ограничения и обременения, связанные с правами на объект оценки	Право собственности. Оценка проводится в предположении отсутствия обременений и ограничений, связанных с правами на объекты оценки.
2	Правообладатель объекта оценки	Право собственности Администрации муниципального образования городское поселение «Город Малоярославец». Право хозяйственного ведения унитарного муниципального предприятия «Коммунальные электрические и тепловые сети» (УМП «КЭиТС», ИНН: 4011002575, КПП: 401101001, ОГРН: 1024000694090, дата гос. регистрации: 05.12.2002, местонахождение: 249096, Калужская обл., Малоярославецкий р-н, г. Малоярославец, ул. Г. Соколова, д. 336)
3	Цель оценки	Формирование объективного представления о стоимости объекта оценки для принятия управленческого решения, в том числе о заключении договора купли-продажи и договора аренды
4	Вид стоимости	Рыночная стоимость
5	Предпосылки стоимости	Соответствуют понятию рыночной стоимости
6	Дата оценки	30.06.2024
7	Формат предоставления итогового результата оценки	Итоговая стоимость должна быть предоставлена в виде числа в рублях за все объекты оценки. Итоговая арендная плата должна быть предоставлена в виде числа в рублях за все объекты оценки в год и в месяц. Оценщик не должен приводить в отчете суждение о возможных границах интервала, в котором, по его мнению, может находиться итоговая стоимость объектов оценки.
8	Срок проведения оценки	Исполнитель обязуется приступить к оказанию услуг в течение одного рабочего дня с момента подписания Договора сторонами и завершить их оказание в течение 20 (двадцать) календарных дней.
9	Специальные допущения	Отсутствуют
10	Иные существенные допущения	1. Оценка производится в предположении отсутствия каких-либо обременений оцениваемых прав. 2. Заказчик понимает, что Исполнитель не будет проводить аудит предоставляемой информации. 3. Заказчик и Исполнитель признают согласованными допущения и ограничения, предусмотренные соответственно разделами два и три ФСО III, утвержденного Приказом Министерства экономического развития РФ № 200 от 14.04.2022, принятые и установленные Оценщиком на любом этапе процесса оценки, которые отсутствуют в настоящем Задании на оценку, но необходимы для определения стоимости и будут в обязательном порядке раскрыты Оценщиком в Отчете об оценке. <sup>2</sup>
11	Ограничения оценки	Оценка проводится без проведения осмотра (осмотр не предусмотрен Договором на оказание услуг). Фотоматериалы (при необходимости) предоставляются Заказчиком.
12	Допущение, связанное с ограничением объема работ по осмотру движимого имущества	Оценщик исходил из допущения о том, что у объекта оценки отсутствуют прочие параметры (повышающие / понижающие факторы стоимости), существенным образом влияющие на рыночную стоимость, однако не отраженные в рамках настоящего Отчета и не учтенные при проведении оценки.
13	Ограничения на использование,	1. Отчет об оценке достоверен и может использоваться исключительно в

<sup>1</sup> Раздел 5.1. «Документы, определяющие качественные и количественные характеристики объекта оценки».

<sup>2</sup> Ограничения и пределы применения полученного результата, а также принятые при проведении оценки допущения приведены в Разделе 1.4 Отчета.

№ п/п	Наименование	Информация
	<b>распространение и публикацию отчета об оценке объекта оценки</b>	<p>полном объеме, включая все Приложения и учитывая все принятые в оценке специальные и иные допущения, ограничения. Отдельные части Отчета об оценке не могут являться самостоятельными документами. Кроме того, никакая отдельно взятая часть Отчета не может служить основанием для принятия решения, ссылка на любую промежуточную величину в Отчете, вычисленную или приведенную, не является правомочной.</p> <p>2. Отчет может использоваться с учетом того, что профессиональное суждение Оценщика относительно стоимости Объекта оценки действительно только на дату оценки, указанную в Отчете, и лишь для целей и функций, указанных в Отчете. Оценщик не принимает на себя ответственность за возможное изменение стоимости Объекта оценки после даты оценки в силу изменения характеристик Объекта оценки, социально-экономической ситуации и появления прочих влияющих на стоимость Объекта оценки факторов.</p> <p>3. Заказчик гарантирует, что сам Отчет, а также любая информация, суждения, аналитические разработки Оценщика и другие материалы Отчета будут использованы им исключительно в соответствии с целями, допущениями и ограничениями, которые содержатся в Отчете.</p> <p>4. Отчет и его части предназначены исключительно для Заказчика, его аффилированных лиц и прочих сторон с учетом цели оценки, и за исключением случаев, предусмотренных законодательством, не подлежат передаче другим юридическим и физическим лицам, а также публикации без разрешения Исполнителя.</p> <p>Представленные в данном разделе допущения и ограничения не противоречат законодательству Российской Федерации и согласованы Заказчиком и Оценщиком.</p>
14	<b>Форма составления отчета об оценке</b>	На бумажном носителе (с предоставлением Заказчику в электронном виде полной скан-копии Отчета об оценке, включая все тома и приложения к нему, с подписями и печатями)
15	<b>Иная информация, предусмотренная федеральными стандартами оценки</b>	Оценка проводится в соответствии с Федеральным законом «Об оценочной деятельности в РФ» от 29.07.1998 № 135-ФЗ



### 3. Сведения о Заказчике, Исполнителе и об Оценщиках

#### Информация о Заказчике

Заказчик	
Организационно-правовая форма	Унитарное муниципальное предприятие
Полное наименование	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»
Сокращенное наименование	УМП «КЭиТС»
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1024000694090
Дата присвоения ОГРН	05.12.2002
Место нахождения	249096, Калужская обл., Малоярославецкий р-н, г. Малоярославец, ул. Г. Соколова, д. 33б

#### Информация об Оценщиках, Исполнителе

Оценщик I категории Гальперин Дмитрий Леонидович	
Членство в саморегулируемой организации оценщиков	Действительный член СМАО (119311, г. Москва, просп. Вернадского, д. 8А, пом. XXIII (7 этаж)), регистрационный номер 4097, дата включения в реестр 09.01.2024
Реквизиты документов, подтверждающих получение профессиональных знаний в области оценочной деятельности	Диплом о профессиональной переподготовке № 215973 от 21.07.2005 по программе «Оценка стоимости предприятия (бизнеса)» Московского государственного университета геодезии и картографии
Реквизиты квалификационного аттестата	Квалификационный аттестат в области оценочной деятельности по направлению оценочной деятельности «Оценка недвижимости» № 028044-1 от 10.08.2021; Квалификационный аттестат в области оценочной деятельности по направлению оценочной деятельности «Оценка движимого имущества» № 021996-2 от 18.06.2021; Квалификационный аттестат в области оценочной деятельности по направлению оценочной деятельности «Оценка движимого имущества» № 038476-2 от 07.06.2024; Квалификационный аттестат в области оценочной деятельности по направлению оценочной деятельности «Оценка бизнеса» № 029059-3 от 31.08.2021
Сведения о страховании	Полис страхования ответственности оценщика № 36/2024/СП134/765 от 26.01.2024, действует с 27.03.2024 по 26.03.2025, выдан ПАО СК «Росгосстрах». Страховая сумма 15 000 000 рублей
Стаж работы в оценочной деятельности	С 2005 года
Место нахождения	115054, г. Москва, 5-й Монетчиковский пер., д. 16, этаж 0, пом. II, ком. 2, офис 17
Почтовый адрес	115054, г. Москва, 5-й Монетчиковский пер., д. 16, этаж 0, пом. II, ком. 2, офис 17
Адрес эл. почты	<a href="mailto:semenova@profocenka.ru">semenova@profocenka.ru</a>
Номер контактного телефона	+7 (985) 769-44-77
Оценщик I категории Симонова Ирина Леонидовна	
Членство в саморегулируемой организации оценщиков	Действительный член СМАО (119311, г. Москва, просп. Вернадского, д. 8А, пом. XXIII (7 этаж)), регистрационный номер 4098, дата включения в реестр 09.01.2024
Реквизиты документов, подтверждающих получение профессиональных знаний в области оценочной деятельности	Диплом о профессиональной переподготовке ПП №322676 от 15.10.2001, выданный Институтом профессиональной оценки по программе «Оценка стоимости предприятия (бизнеса)»
Реквизиты квалификационного аттестата	Квалификационный аттестат в области оценочной деятельности по направлению оценочной деятельности «Оценка недвижимости» № 025830-1 от 22.07.2021; Квалификационный аттестат в области оценочной деятельности по направлению оценочной деятельности «Оценка движимого имущества» № 028043-2 от 10.08.2021; Квалификационный аттестат в области оценочной деятельности по направлению оценочной деятельности «Оценка бизнеса» № 029562-3 от 17.09.2021
Сведения о страховании	Полис страхования ответственности оценщика № 30/2024/СП134/765 от 22.01.2024, действует с 07.02.2024 по 06.02.2025, выдан ПАО СК «Росгосстрах». Страховая сумма 15 000 000 рублей
Стаж работы в оценочной деятельности	С 2001 года
Место нахождения	115054, г. Москва, 5-й Монетчиковский пер., д. 16, этаж 0, пом. II, ком. 2, офис 17
Почтовый адрес	115054, г. Москва, 5-й Монетчиковский пер., д. 16, этаж 0, пом. II, ком. 2, офис 17
Адрес эл. почты	<a href="mailto:semenova@profocenka.ru">semenova@profocenka.ru</a>
Номер контактного телефона	+7 (985) 769-44-77
Исполнитель	
Полное наименование юридического лица, с которым оценщик заключил трудовой договор (Исполнитель)	Общество с ограниченной ответственностью «Профессиональный центр оценки и экспертиз»
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) Исполнителя	1157746414693, присвоен 05.05.2015 в результате реорганизации в форме преобразования закрытого акционерного общества «Профессиональный центр оценки и экспертиз», зарегистрированного Московской регистрационной палатой 11.06.1997 (Свидетельство № 001.061.715)
Место нахождения юридического лица, с которым оценщик заключил трудовой договор	115054, г. Москва, 5-й Монетчиковский пер., д. 16, этаж 0, пом. II, ком. 2, офис 17
Сведения о страховании	ПАО СК «Росгосстрах». Полис № 119/2023/СП134/765 от 08.06.2023, срок действия с 21.07.2023 по 20.07.2024. Страховая сумма составляет 551 000 000 рублей; ПАО СК «Росгосстрах». Полис № 235/2024/СП134/765 от 19.06.2024, срок действия с 21.07.2024 по 20.07.2025. Страховая сумма составляет 551 000 000 рублей
Основание для проведения оценки	Договор возмездного оказания услуг № б/н от 19.06.2024
Сведения о независимости юридического лица, с которым оценщик заключил трудовой договор, и оценщика	Юридическое лицо, с которым оценщик заключил трудовой договор, не имеет имущественных интересов в объекте оценки и не является аффилированным лицом Заказчика. Оценщики не являются учредителями, собственниками, акционерами, должностными лицами заказчика, лицами, имеющими имущественный интерес в объекте оценки, не состоят с указанными лицами в близком родстве или свойстве. В отношении объекта оценки оценщики не имеют вещных или обязательных прав вне договора. Оценщики не являются участниками (членами) или кредиторами юридического лица – заказчика. Заказчик не является кредитором, страховщиком оценщика.
Информация обо всех привлеченных к проведению оценки и подготовке отчета об оценке внешних организациях и квалифицированных отраслевых специалистах	Не привлекались

#### **4. Применяемые стандарты оценочной деятельности**

Оценка выполнена в соответствии со следующими стандартами оценочной деятельности:

##### **Общие стандарты оценки**

1. Федеральный стандарт оценки «Структура федеральных стандартов оценки и основные понятия, используемые в федеральных стандартах оценки (ФСО I)», утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 14.04.2022 № 200.
2. Федеральный стандарт оценки «Виды стоимости (ФСО II)», утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 14.04.2022 № 200.
3. Федеральный стандарт оценки «Процесс оценки (ФСО III)», утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 14.04.2022 № 200.
4. Федеральный стандарт оценки «Задание на оценку (ФСО IV)», утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 14.04.2022 № 200.
5. Федеральный стандарт оценки «Подходы и методы оценки (ФСО V)», утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 14.04.2022 № 200.
6. Федеральный стандарт оценки «Отчет об оценке (ФСО VI)», утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 14.04.2022 № 200.

##### **Специальные стандарты оценки**

7. Федеральный стандарт оценки «Оценка недвижимости (ФСО № 7)», утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 25.09.2014 № 611.
8. Федеральный стандарт оценки «Оценка стоимости машин и оборудования (ФСО № 10)», утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 01.06.2015 № 328.

##### **Стандарты и правила оценочной деятельности СРО**

9. Стандарты и правила оценочной деятельности Саморегулируемой межрегиональной ассоциации оценщиков (СМАО), утвержденные Решением Совета Партнерства НП «СМАОс» (Протокол № 78 от 15.08.2008), измененные и дополненные Решением Совета Ассоциации СМАО (Протокол № 2023/02/02 от 02.02.2023).

Стандарты и правила оценочной деятельности СМАО применяются в части, не противоречащей Федеральным стандартам оценки.

## **5. Описание объекта оценки**

Объект оценки представляет собой недвижимое и движимое имущество электросетевого хозяйства в количестве 176 поз., расположенное в Малоярославецком р-не Калужской обл.

Балансовая стоимость оцениваемого имущества составляет 69 959 492,51 руб., остаточная стоимость по состоянию на 30.06.2024 – 18 708 684,19 руб.

Объект оценки принадлежит на праве собственности Администрации муниципального образования городское поселение «Город Малоярославец». Объект оценки принадлежит унитарному муниципальному предприятию «Коммунальные электрические и тепловые сети» (УМП «КЭиТС», ИНН: 4011002575, КПП: 401101001, ОГРН: 1024000694090, дата гос. регистрации: 05.12.2002, местонахождение: 249096, Калужская обл., Малоярославецкий р-н, г. Малоярославец, ул. Г. Соколова, д. 33б) на праве хозяйственного ведения.

Согласно п. 5 Федерального стандарта оценки «Оценка недвижимости (ФСО № 7)», утвержденного Приказом Минэкономразвития России от 25.09.2014 № 611, при сборе информации об оцениваемом объекте недвижимости оценщик или его представитель проводит осмотр объекта оценки в период, возможно близкий к дате оценки, если в задании на оценку не указано иное. В случае непроведения осмотра оценщик указывает в отчете об оценке причины, по которым объект оценки не осмотрен, а также допущения и ограничения, связанные с непроведением осмотра.

Согласно п. 8 Федерального стандарта оценки «Оценка стоимости машин и оборудования (ФСО № 10)», утвержденного Приказом Минэкономразвития России от 01.06.2015 № 328, в случае непроведения осмотра оценщик указывает в отчете об оценке причины, по которым объект оценки не осмотрен, а также допущения, связанные с непроведением осмотра.

Согласно п. 11 задания на оценку (Раздел 2 Отчета) оценка объекта оценки осуществляется без проведения осмотра.

Осмотр объекта оценки не проводился, при этом Заказчиком оценки предоставлены документы и фотоматериалы, позволившие в достаточной степени идентифицировать оцениваемое имущество. Таким образом, допущения, связанные с непроведением осмотра, не требуются.

### **5.1. Документы, определяющие количественные и качественные параметры объекта оценки**

1. Выписки из ЕГРН в количестве 12 шт.;
2. Справка о характеристиках объекта оценки.

## 5.2. Описание правового статуса объекта оценки

Описание правового статуса недвижимого имущества представлено в нижеследующей таблице:

Таблица 8

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Кадастровый номер	Правоудостоверяющий документ
9	БП-000196	Нежилое здание ТП-58	"Герцена", ул. Герцена, вблизи д.15	40:13:031002:888	Выписка из ЕГРН от 26.06.2024
38	БП-000225	Нежилое здание ТП-145	"Заречная", ул. Заречная, вблизи д.22	40:13:030523:3882	Выписка из ЕГРН от 26.06.2024
39	БП-000226	Нежилое здание ЦРП	ул. Энтузиастов напротив Тяговой подстанции	40:13:031106:2308	Выписка из ЕГРН от 26.06.2024
48	БП-000235	Нежилое здание ТП-54	"Детсад СКД", ул. Школьная, на территории детсада №4	40:13:020106:2171	Выписка из ЕГРН от 26.06.2024
49	БП-000236	Нежилое здание ТП-90	"Гаражи ЦГА", ул.Энтузиастов, на территории гаражей	40:13:031106:2311	Выписка из ЕГРН от 26.06.2024
73	БП-000260	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 2,9 ПС275 "Радищево"	фид. 2,9 ПС275 "Радищево" (Калужская обл., г. Малоярославец, мкр.Комфортный)	40:13:000000:1805	Выписка из ЕГРН от 26.06.2024
75	БП-000262	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 13 ЦРП	фид. 13 ЦРП	40:13:040422:9601, 40:13:040422:10026	Выписка из ЕГРН от 26.06.2024
83	БП-000270	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 2,9 ПС275 "Радищево"	фид. 2,9 ПС275 "Радищево"	40:13:030903:2843, 40:13:030903:2840	Выписка из ЕГРН от 26.06.2024
85	БП-000272	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 13 ЦРП	фид. 13 ЦРП	40:13:000000:1956	Выписка из ЕГРН от 26.06.2024
86	БП-000273	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 3, 9 ТПС426 "Малоярославец"	фид. 3, 9 ТПС426 "Малоярославец"	40:13:000000:1637	Выписка из ЕГРН от 26.06.2024

На дату оценки остальные объекты недвижимого имущества не поставлены на кадастровый учет. Согласно предоставленной Заказчиком информации в период до заключения сделки купли-продажи в соответствии с целью оценки будет осуществлена государственная регистрация прав на данное недвижимое имущество.

Объект оценки принадлежит на праве собственности Администрации муниципального образования городское поселение «Город Малоярославец». Объект оценки принадлежит унитарному муниципальному предприятию «Коммунальные электрические и тепловые сети» (УМП «КЭиТС», ИНН: 4011002575, КПП: 401101001, ОГРН: 1024000694090, дата гос. регистрации: 05.12.2002, местонахождение: 249096, Калужская обл., Малоярославецкий р-н, г. Малоярославец, ул. Г. Соколова, д. 33б) на праве хозяйственного ведения.

Принадлежность оцениваемых объектов недвижимого и движимого имущества соответствующему юридическому лицу подтверждена ведомостью амортизации.

### 5.3. Описание месторасположения объекта оценки

Оцениваемые объекты расположены в Малоярославецком р-не (в т.ч. в его административном центре – г. Малоярославце) Калужской обл.

Калужская область – субъект Российской Федерации, входит в состав Центрального федерального округа, расположена в центре Европейской части России. Область граничит с территорией г. Москвы, с Московской, Тульской, Брянской, Смоленской и Орловской областями. Областной центр – город Калуга. Площадь области составляет 29 777 кв. км, население – 1 068 410 чел.

Малоярославецкий район – административно-территориальная единица (район) и муниципальное образование (муниципальный район) в Калужской области. Административный центр – город Малоярославец. Район граничит с Боровским, Жуковским, Ферзиковским, Дзержинским, Медынским и Тарусским районами Калужской области. Площадь – 1 547 кв. км, население – 68 702 чел.

Малоярославец – город на правом берегу реки Лужи (бассейн Оки), в 61 км к северо-востоку от г. Калуги. Административный центр Малоярославецкого района Калужской области. Образует одноименное муниципальное образование город Малоярославец со статусом городского поселения как единственный населенный пункт в его составе. Население – 41 511 чел.

Местоположение Малоярославецкого района представлено на рисунке ниже.

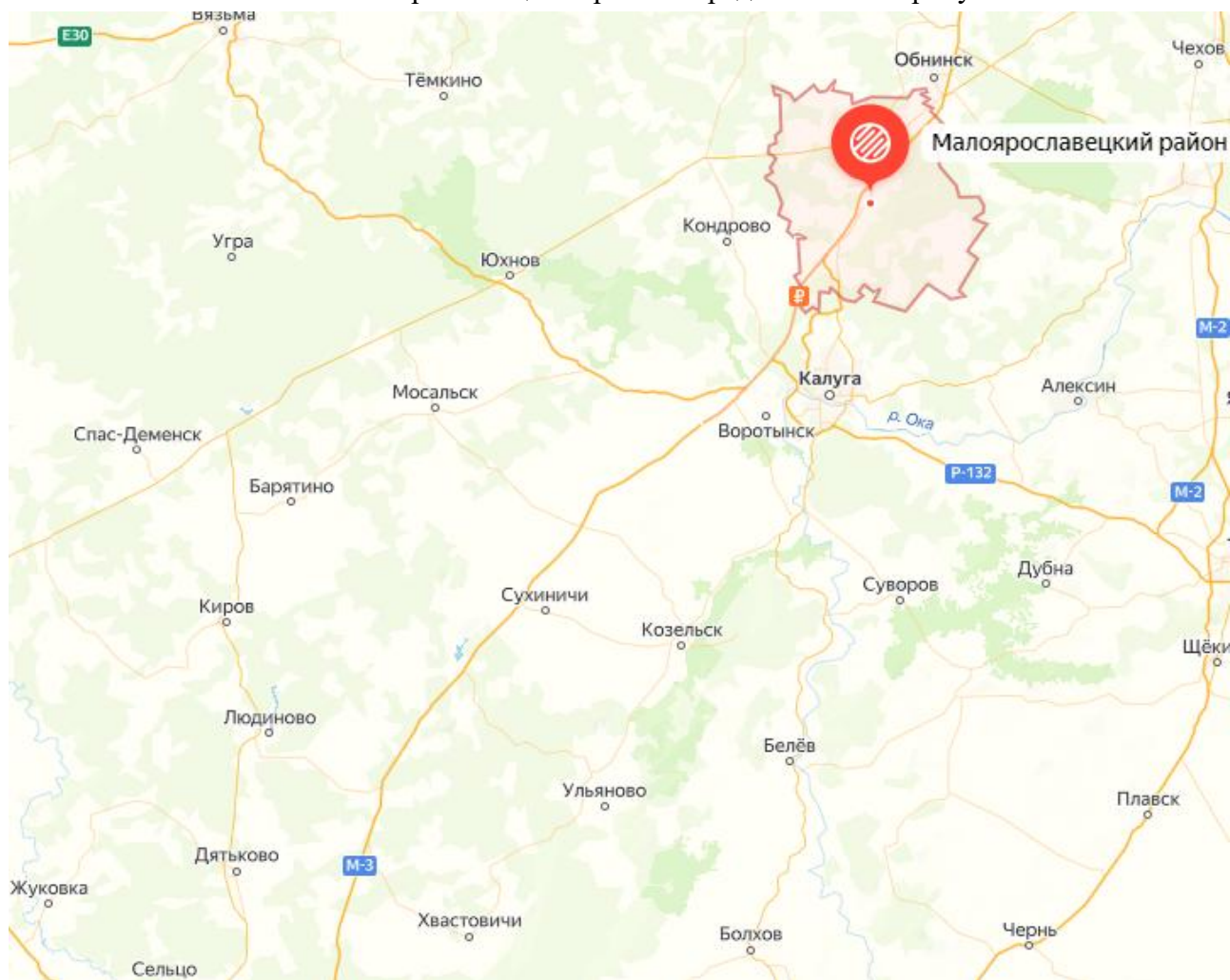
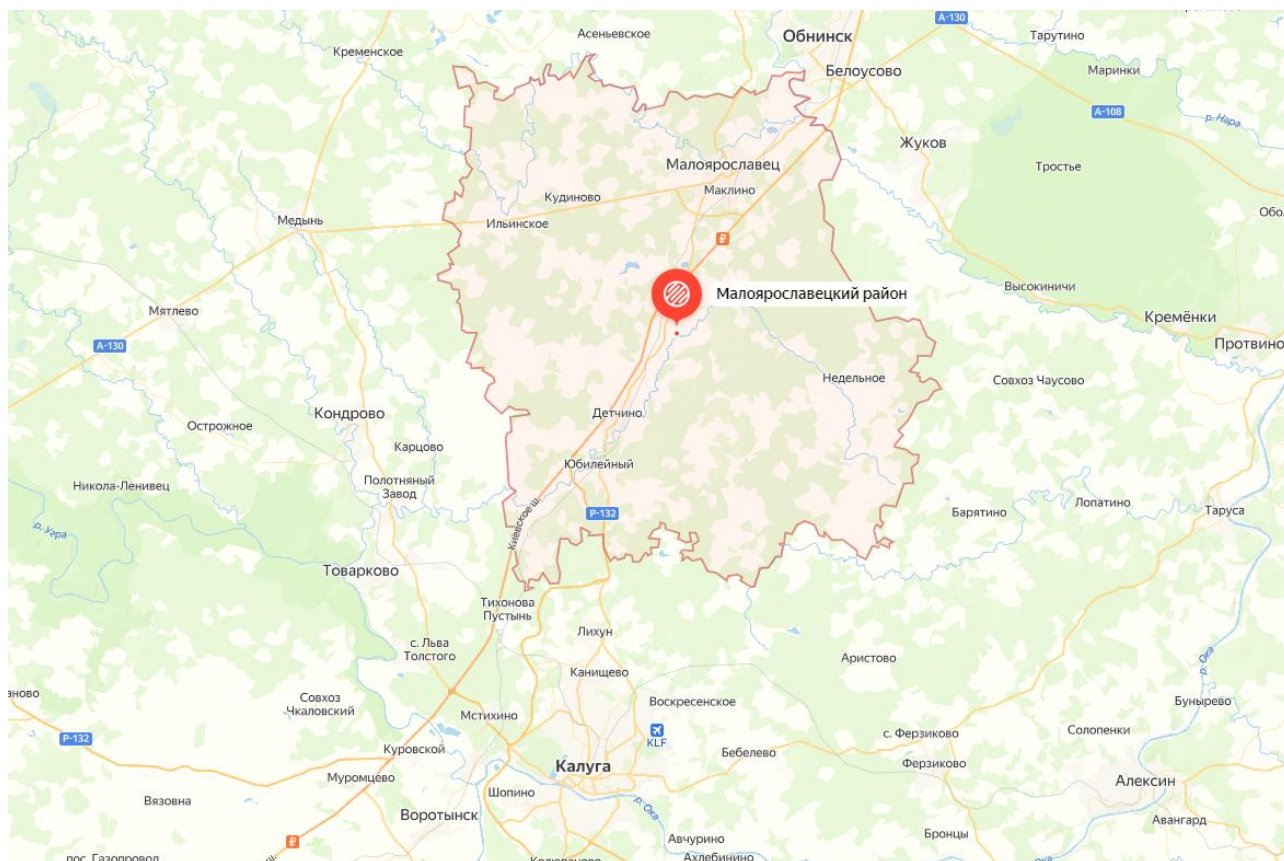


Рисунок 1. Местоположение в масштабе области



**Рисунок 2. Местоположение относительно г. Калуги**

Окружение представлено объектами жилого, коммерческого и промышленного назначения.

#### **5.4. Описание характеристик объекта оценки**

Описание характеристик объекта оценки представлено в нижеследующих таблицах:



Таблица 9. Здания ТП

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Площадь, кв. м	Объем, куб. м	Материал конструктивных элементов
1	БП-000188	Нежилое здание РТП-1	"РСУ", ул. Г.Соколова вблизи 33Б	1977	117,16	468,64	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
2	БП-000189	Нежилое здание ТП-60	"Школа №1", ул. Аузина 1 (около школы №1)	1986	45,60	182,40	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
3	БП-000190	Нежилое здание ТП-77	"Гагарина", ул.Кутузова, вблизи д.48	1994	52,80	232,32	Стены - бетон, фундамент ленточный, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
4	БП-000191	Нежилое здание ТП-9	"Ателье", ул. В.Петрова	1972	37,44	149,76	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
5	БП-000192	Нежилое здание ТП-37	"Телецентр", ул. Н-Театральный проезд, вблизи д.2	1956	19,32	135,24	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
6	БП-000193	Нежилое здание ТП-53	"Стадионная", ул.Стадионная, вблизи д.4	1966	21,84	87,36	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
7	БП-000194	Нежилое здание ТП-41	"К.Маркса", ул. К.Маркса, вблизи д.7	1979	45,60	182,40	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
8	БП-000195	Нежилое здание ТП-36	"Радиоузел", ул. Ленина, вблизи д.6	1974	45,60	182,40	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
9	БП-000196	Нежилое здание ТП-58	"Герцена", ул. Герцена, вблизи д.15	1985	41,00	164,00	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
10	БП-000197	Нежилое здание ТП-42	"Ленина", ул. Ленина, вблизи д.3	1980	45,60	182,40	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
11	БП-000198	Нежилое здание ТП-86	"ЦГА", ул. Московская, вблизи д.9	1996	45,60	182,40	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
12	БП-000199	Нежилое здание ТП-19	"МПМК-1", ул. Крупской, вблизи д.8	1966	13,44	94,08	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
13	БП-000200	Нежилое здание ТП-108	"Кинотеатр", ул. Калужская, около ЦРК	2000	19,32	135,24	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
14	БП-000201	Нежилое здание ТП-62	"ЦРБ", ул. Чистовича, в районе ЦРБ	1987	45,60	182,40	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
15	БП-000202	Нежилое здание ТП-55	"Микрорайон №6", ул. Радищева, вблизи д.10	1983	45,60	182,40	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
16	БП-000203	Нежилое здание ТП-100	"Школа №2", ул. Радищева, вблизи д.13А	1998	19,32	135,24	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
17	БП-000204	Нежилое здание ТП-7	"С.Перовской", ул. С. Перовской, вблизи д.31	1973	13,44	94,08	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
18	БП-000205	Нежилое здание ТП-33	"Гостиница", ул. Аузина, вблизи д.33	1974	13,44	94,08	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
19	БП-000206	Нежилое здание ТП-21	"Детсад", ул. Ивановская, 49	1968	13,44	94,08	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
20	БП-000207	Нежилое здание ТП-43	"Подольских Курсантов", ул. П.Курсантов, вблизи д.27	1977	13,44	94,08	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
21	БП-000208	Нежилое здание ТП-38	"Котельная МПМК", ул. Фрунзе, вблизи д.15	1978	13,44	94,08	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
22	БП-000209	Нежилое здание ТП-64	"РТП", ул. Калужская, в глубине территории бывшего РТП	1988	19,32	135,24	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
23	БП-000210	Нежилое здание РП-5	"Водозабор", ул. Чистовича, в районе Станции обезжелезирования	1988	81,27	325,08	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
24	БП-000211	Нежилое здание РТП-6	"Арком", ул.Рассветная, вблизи д. 6	1994	52,80	232,32	Стены - бетон, фундамент ленточный, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Площадь, кв. м	Объем, куб. м	Материал конструктивных элементов
25	БП-000212	Нежилое здание ТП-92	ул.Крымская, в районе д.5	1994	59,74	262,86	Стены - бетон, фундамент ленточный, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
26	БП-000213	Нежилое здание ТП-93	"Бассейн", Восточный тупик, вблизи д.3	1996	79,36	349,18	Стены - бетон, фундамент ленточный, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
27	БП-000214	Нежилое здание РТП-7	"Торговый центр", ул. Рос. Газовиков, вблизи д.27	1995	52,80	232,32	Стены - бетон, фундамент ленточный, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
28	БП-000215	Нежилое здание ТП-95	"Турецкий офис", ул.Тюменская, вблизи д.2	1996	52,80	232,32	Стены - бетон, фундамент ленточный, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
29	БП-000216	Нежилое здание ТП-35	"ЦОКТЬ", ул. Кирова, вблизи д.34А	1975	54,06	216,24	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
30	БП-000217	Нежилое здание ТП-47	"Заводская", ул. Г.Соколова, вблизи д.4	1974	45,60	182,40	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
31	БП-000218	Нежилое здание ТП-61	"Кирова", ул. Кирова, 26	1986	49,40	197,60	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
32	БП-000219	Нежилое здание ТП-67	"РПС", (база РПС) Маклинский проезд	1987	48,00	192,00	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
33	БП-000220	Нежилое здание ТП-107	"Пожарное депо", ул. Аузина, в районе Пождепо	1999	50,96	203,84	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
34	БП-000221	Нежилое здание РП-2 "Очистные сооружения"	"Очистные сооружения", Промзона Колонтай	1980	31,36	125,44	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
35	БП-000222	Нежилое здание РП-2 "Агрисовгаз"	"Агрисовгаз", Промзона Колонтай	1995	52,80	232,32	Стены - бетон, фундамент ленточный, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
36	БП-000223	Нежилое здание ТП-34	"Дубки", Парк "Дубки", ул. Маяковского, вблизи д.49	1975	40,85	163,40	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
37	БП-000224	Нежилое здание ТП-88	"Новая Заря", пер. Чуриковский, вблизи д.8	2007	19,38	135,66	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
38	БП-000225	Нежилое здание ТП-145	"Заречная", ул. Заречная, вблизи д.22	2016	28,30	198,10	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
39	БП-000226	Нежилое здание ЦРП	ул. Энтузиастов напротив Тяговой подстанции	1970	115,50	462,00	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
40	БП-000227	Нежилое здание ТП-3	"Магазин", ул. Первомайская, вблизи д.64	1982	56,10	224,40	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
41	БП-000228	Нежилое здание ТП-15	"Типография", ул. С.Беляева 5, во дворе типографии	1972	23,92	167,44	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
42	БП-000229	Нежилое здание ТП-27	"Жилстрой", ул. Московская, вблизи д.69	1983	50,49	201,96	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
43	БП-000230	Нежилое здание ТП-28	"К.Гусака", ул. К.Гусака, вблизи д.2	1983	52,47	209,88	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
44	БП-000231	Нежилое здание ТП-32	"ТУ-12", ул. 53 Саратовской дивизии, вблизи д.4	1973	46,02	184,08	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
45	БП-000232	Нежилое здание ТП-48	"Дохтурова", ул. Первомайская, вблизи д.3	1981	47,04	188,16	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
46	БП-000233	Нежилое здание ТП-51	"КНС", Интернациональный пр., вблизи д.3	1981	56,65	226,60	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
47	БП-000234	Нежилое здание ТП-110	"Московская", ул. Московская, вблизи д.79	2001	52,47	209,88	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
48	БП-000235	Нежилое здание ТП-54	"Детсад СКД", ул. Школьная, на территории детского сада №4	1973	41,40	165,60	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
49	БП-000236	Нежилое здание ТП-90	"Гаражи ЦГ"А", ул.Энтузиастов, на территории	1985	115,50	462,00	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные



№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Площадь, кв. м	Объем, куб. м	Материал конструктивных элементов
			гаражей				блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
50	БП-000237	Нежилое здание ТП-109	"РПБ", ул. Дружбы, на территории "Рэмэкс-Тепломаш"	1980	98,91	395,64	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
51	БП-000238	Нежилое здание ТП-96	"10 коттеджей" д. Маклино, ул. Парковая, вблизи д.87	1995	59,16	236,64	Стены - бетон, фундамент ленточный, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид

Примечание: наименование и адрес объекта указан в соответствии с бух. учетом собственника.

**Таблица 10. Линии электропередачи**

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
52	БП-000239	Воздушная линия 10 кВ фид.5 ПС 230 "Ерденево"	фид.5 ПС 230 "Ерденево"		10	Воздушная	Воздушный опоры			22 шт. дерево, 44 шт. бетон	3,6км: 1,5км (22 опоры) А-35 1975г.; 2,1км (44 опоры) А-50 1979г.	3
				1975				3,6	1,5	22 шт. дерево	А-35	
				1979					2,1	44 шт. бетон	А-50	
53	БП-000240	Воздушно-кабельная линия 10 кВ (РП-5-ВЛ10) фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"		10	Воздушно-кабельная	Воздушный опоры / подземный в траншее			260 шт. бетон	15,638км, 14,838км А-70, 1990 г., СИП 95 (0,2км) 2019г., ААБ-10-3*95 (0,6км) (1988 г.)	
				1990				15,638	14,838	260	А-70	3
				2019					0,2		СИП 95	3
				1988					0,6		ААБ-10-3*95	1
54	БП-000241	Воздушная линия 10 кВ фид.6, 13 ЦРП	фид.6, 13 ЦРП		10	Воздушная	Воздушный опоры	12,93		258 шт. бетон	12,93км: 0,6км, АС-50, 2009г. (Новая Заря); 8,26км, А-35,50,70, АС-50, СИП-70,95, 1979-2014гг. (Московская-"Магистраль"-Заря-Маяковского); 4,07км, А-35,50,70, АС-35, СИП-95, 1974-2019гг. ("Дружба"-Типография-Продуваловка)	3
		фид.№6 ЦРП ВЛ10 кВ - отпайка на КТП127 "Солнечная"		2009				0,6		11	0,6 км, АС-50, 11 опор, 2009 г. (Новая Заря)	
		фид. 6 ЦРП РП2 - КТП131 - КТП125 - ТП145 - ТП88 - ТП34, КТП26 - ТП27, ТП88 - КТП63 - КТП69 - ТП25, отпайка на КТП50									8,26 км, 162 опор, А-35,50,70, АС-50, СИП-70,95, 1979-2014 гг. (Московская - "Магистраль" - Заря - Маяковского)	
		РП2 - КТП 131		1983				8,26	0,1	3	АС-50	
		КТП 131 - КТП 125		2014					0,55	9	СИП 95	
		ТП 125 - ТП 145		1983					0,3	5	АС50	
		ТП 145 - ТП 88		1983					0,8	13	АС-50	
		ТП 88 - ТП 34		1983					1,20	20	А-50, А-70	
		отпайка КТП 50		1981					0,14	2	А-70	
		ТП 88 - КТП 8		1983					1	20	А-50	
		КТП 8 - КТП 63		1983					0,31	11	А-35	
				2017					0,12		СИП 70	
				1983					0,19		А-35	
		КТП 63 - ТП 69		2006					0,6	10	А-35	

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
				2018					0,55	9	СИП 70	
				2007					0,3	5	А-35	
		отпайка ТП25		1979					1,2	36	А-35	
		ТП 27-ТП 26		1992					0,9	19	А-35	
		фид. 13 ЦРП КТП69 - ТП3 - ТП51 - РТП3, ТП51 - ТП15									4,07 км, А-35,50,70, АС-35, СИП-95, 1974-2019 гг. ("Дружба" - Типография - Продуваловка)	
		ТП 69 - ТП 3		1980				4,07	0,29	6	А-35	
				2015					0,06	1	СИП 95	
				1980					0,32	7	А-35	
				2014					0,18	3	СИП 95	
				1980					0,6	13	А-70	
		ТП 3 - ТП 51		2016					0,22	4	СИП 95	
				1981					1,02	16	А-50	
		ТП 51 - РТП 3		1980					0,72	24	АС-35	
				2019					0,18	3	СИП 95	
		ТП 51-ТП 15		1974					0,48	8	А-35	
55	БП-000242	Воздушная линия 10 кВ фид.1 ПС275 "Радищево"	фид.1 ПС275 "Радищево"	1974	10	Воздушная	Воздушный опоры			22 шт. бетон	1,04км: 0,89км, А-35, 1974г. ул. Г.Соколова-Гагарина; 0,15км, А-35, 1974г. ул.Калужская	3
		РТП1-ТП17		1974				1,04	0,89	17	А-35	
		ТП 108 - ТП 6		1974					0,15	5	А-35	
56	БП-000243	Воздушная линия 10 кВ фид.7, 14 ПС275 "Радищево"	фид.7, 14 ПС275 "Радищево"		10	Воздушная	Воздушный опоры	9,18		161 шт. бетон	9,18км: 2,5км, А-35, СИП 50, 1974-2006гг. (Калужская-Аузина-Ивановска-Радищева); 6,68км, А-35,50,70, СИП95, 1975-2020гг. (р-н Развилка-П.Курсантов)	3
		ТП33-ТП7		1974				2,5	0,5	7	А-35	
		ТП 7 - ТП 100		1974					0,7	13	А-35	
		ТП 100 - ТП 14		1974					0,5	11	А-35	
		ПС275 - ТП14		1974					0,35	8	А-35	
		ТП 6 - ТП 112		1974					0,05	3	А-35	
		ТП 112 - ТП 21		1974					0,3	6	А-35	
		ТП 122 - ТП21		2006					0,1	4	СИП-3 3*50	
		ТП 21-ТП 64		1975				6,68	0,38	11	А-70	
				2013					0,13		СИП 95	
		ТП 64 - ТП38		1975					0,8		Ас-50	
				1975					0,32	21	А-70	
		отп.на ГКТП65		1989					0,2		А-35	
		отп.на ТП 19		1975					0,4		А-35	
		ТП44-КТП99-Ивановск.луг		1981					2,55	21	А-35	
		ТП43-ТП44		1980					0,45	12	А-50	
		отпайка до ТП139		1980					0,06	6	А-50	
		ТП139 - ТП38		1980					0,3	6	А-50	
		ПС275 - ТП43		2020					0,7	13	СИП 95	
		отпайка на КТП 98		1997					0,18	3	А-50	
		отпайка на КТП129		2010					0,21	5	А-50	
57	БП-000244	Кабельная линия 10 кВ фид.	фид. 1 ПС275		10	Кабельная	Подземный			-	14,2 км, ААБ, АСБ, ААБл,	1

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
		1 ПС275 "Радищево"	"Радищево"				в траншее				АСБл, ААШв, ААБлУ, 2ЦАСБл, ЦАСБл	
		фид. 1 ПС275 "Радищево" ТП42 - ТП116 - ТП19	Ленина - Крупской	1980				14,2	1,86		ААБ-10-3*240	
				2002					1,2		ААБ-10-3*120	
		фид.1 ПС275 "Радищево" ТП60-ТП77-ТП9	Аузина - Гагарина - В.Петрова	1986					0,56		ААШв-10-3*95	
				1987					0,35		ААБл-10-3*95	
		ф.1 ПС275 "Радищево" ПС275-РТП1	Радищева - Г.Соколова	1982					2,4		АСБ-10-3*240	
		ф.1 ПС275 "Радищево" ТП60-ТП 37	Аузина - Новотеатральны й проезд	1975					0,42		ААШв-10-3*95	
		ф.1 ПС275 "Радищево" ТП53-ТП 37	Стадионная - Новотеатральны й проезд	1966					1,06		АСБ-10-3*95, 3*50	
		ф.1 ПС275 "Радищево" ТП48-ТП32	Дохтурова - 53 Саратовской дивизии	2005					0,64		ААБл-10-3*70	
		ф.1 ПС275 "Радищево" РП1-ТП41	Г.Соколова - К.Маркса	1979					1,46		ЦАСБл-10-3*120	
		ф.1 ПС275 "Радищево" ТП41-ТП36	К.Маркса - Ленина	1979					0,8		2ЦАСБл-10-3*120	
		ф.1 ПС275 "Радищево" ТП36-ТП58	Ленина - Герцена	1974					0,32		ААШв-10-3*95	
		ф.1 ПС275 "Радищево" ТП36-ТП58	Ленина - Герцена	1994					0,4		ААБлУ-10-3*95	
		ф.1 ПС275 "Радищево" РП1-ТП60	Г.Соколова - Аузина	1986					0,62		ААБ-10-3*95	
		ф.1 ПС275 "Радищево" ТП48-ТП9	Дохтурова - В.Петрова	1981					0,4		ААШв-10-3*95	
		ф.1 ПС275 "Радищево" ТП58-ТП6	Герцена - Калужская	1987					0,48		ААБ-10-3*95	
		ф.1 ПС275 "Радищево" ТП42-ТП36	Ленина нечет. - Ленина чет.	1980					0,25		ААБ-10-3*240	
		ф.1 ПС275 "Радищево" ТП86-ТП42	Московская 9 - Ленина	1993					0,45		АСБлУ-10-3*185	
		ф.1 ПС275 "Радищево" ТП86-ТП77	Московская 9 - Гагарина	1993					0,3		ААБл-10-3*240	
		ф.1 ПС275 "Радищево" ТП9 - ТП138	В.Петрова - П.Коммуны	2014					0,18		АСБ-10-3*95	
		ф.1 ПС275 "Радищево" ТП6-опора ВЛ-10 кВ ТП108	Калужская	2015					0,05		АСБл-10-3*120	
58	БП-000245	Кабельная линия 10 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	фид. 6 ПС275 "Радищево"		10	Кабельная	Подземный в траншее			-	1,57км: 0,74км, СБУ-10-3*95, ААШв-10-3*150, 1989г. (Радищева-Чистовича); 0,21км, АСБ-10-3*95, 2010г. (Радищева); 0,62км, ААШв-10-3*95, 1987 г. (Радищева-Чистовича)	1

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
		фид. 6 ПС275 "Радищево" ПС275 - ТП62 - РП5	Радищева - Чистовича	1989				1,57	0,74		СБУ-10-3*95, ААШв-10-3*150	
		фид. 6 ПС275 "Радищево" ТП 55 - КТП 129	Радищева	2010					0,21		АСБ-10-3*95	
		фид. 6 ПС275 "Радищево" ТП55-ТП62	Радищева - Чистовича	1987					0,62		ААШв-10-3*95	
59	БП-000246	Кабельная линия 10 кВ фид. 7, 14 ПС275 "Радищево"	фид. 7, 14 ПС275 "Радищево"		10	Кабельная	Подземный в траншее			-	1,72км, АСБ, ААБ, ААШв, ААБл, АСБл, ААБлУ	1
		фид. 7 ПС275 "Радищево" ТП7 - ТП 122	С.Перовской - Ивановская	2007				1,72	0,83		ААБлУ-10-3*70	
		фид. 7 ПС275 "Радищево" ПС275 - опора №1 КРУН ф.7	Радищева	1987					0,06		АСБ-10-3*95	
		фид. 7 ПС275 "Радищево" ТП6-опора ВЛ-10 кВ ТП21	Калужская	2015					0,15		АСБл-10-3*120	
		фид. 7 ПС275 "Радищево" Каб. вставка ок. КТП 112	Калужская	1988					0,06		ААБл-10-3*95	
		фид. 7 ПС275 "Радищево" Ввода ТП14	Радищева	1978					0,06		ААШв-10-3*95	
		фид. 14 ПС275 "Радищево" ПС№275-КРУН ф.14	Радищева	1978					0,12		АСБ-10-3*95	
		фид. 14 ПС275 "Радищево" Ввода ТП12	2й Комсомольский пер.	1984					0,04		ААШв-10-3*95	
		фид. 14 ПС275 "Радищево" Ввод ТП55	Радищева	1983					0,08		ААБ-10-3*95	
		фид. 14 ПС275 "Радищево" ТП64-опора ВЛ-10 кВ Гоголя	Калужская - Гоголя	2013					0,13		АСБ-10-3*95	
		фид. 14 ПС275 "Радищево" ТП21 - опора ВЛ-10 ТП64	ул. Ивановская	2016					0,19		АСБ-10-3*95	
60	БП-000247	Кабельная линия 10 кВ фид. 2, 9 ПС275 "Радищево"	фид. 2, 9 ПС275 "Радищево"		10	Кабельная	Подземный в траншее			-	14,64км, АСБ, ААБ, ААШв, ААБл, АСБлУ	1
		ф.2 ПС275 "Радищево" ТП47-ТП61 новый	Г.Соколова - Кирова	2018				14,64	0,36		АСБлУ-3*95	
		фид. 2 ПС275 "Радищево" ТП47-ТП61 старый	Г.Соколова - Кирова	1986					0,3		ААШв-10-3*50	
		фид. 2 ПС275 "Радищево" РТП1 - ТП47	Г.Соколова	1980					0,55		ААШв-10-3*95	
		фид. 2 ПС275 "Радищево" ТП47 - ТП53	Г.Соколова - Стадионная	1980					0,3		ААШв-10-3*95	
		фид. 2 ПС275 "Радищево" РТП1-ТП60 новый	Г.Соколова - Аузина	2016					0,6		АСБ-10-3*95	
		фид. 2 ПС275 "Радищево" ТП107-РТП1	Г.Соколова	1988					0,23		ААБл-10-3*95	
		фид. 2 ПС275 "Радищево" ТП33-ТП107	Аузина	1988					0,23		ААБл-10-3*95	
		фид. 9 ПС275 "Радищево" РТП1 - ТП35	Г.Соколова - Кирова	1974					0,74		ААБ-10-3*95	
		фид. 9 ПС275 "Радищево" ТП93 - ТП135	Восточный тупик -	2012, 2017					0,5		АСБ-10-3*95	

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
			Маклинское поле									
		фид. 9 ПС275 "Радищево" ТП135 - ТП35	Маклинское поле - Кирова	2012, 2017					0,55		АСБ-10-3*95	
		фид. 2, 9 ПС275 "Радищево" РТП6-ТП92	Рассветная - Крымская	1994					0,54		ААБл-10-3*50	
		фид. 2,9 ПС275 "Радищево" ПС275-РТП7	Российских газовиков	1994					1,78		ААБл-10-3*240	
		фид. 2,9 ПС275 "Радищево" РТП7-РТП6	Российских газовиков	1994					1,62		ААБл-10-3*240	
		фид. 2,9 ПС275 "Радищево" РТП6-ТП93	Рассветная - Восточный тушик	1995					1,84		ААБл-10-3*50	
		фид. 2,9 ПС275 "Радищево" РТП6-ТП106	Рассветная - Звездная	1994					0,6		ААБл-10-3*50	
		фид. 2 ПС275 "Радищево" ТП61-ТП67 РПС	Кирова - Маклинский проезд	1987					0,67		ААШв-10-3*95	
		фид. 9 ПС275 "Радищево" ТП67-ТП76	Маклинский проезд	1982					0,24		ААШв-10-3*95	
		фид. 2, 9 ПС275 "Радищево" РТП7-ТП95 ф.2, 9	Р.газовиков - Тюменская	1996					0,72		ААБ-10-3*95	
		фид. 2 ПС275 "Радищево" РП1-РТП7	Г.Соколова - Р.газовиков	1998					1,42		АСБ-10-3*120	
		фид. 9 ПС275 "Радищево" ТП136 - РТП7	Р.газовиков - Звездная	2014					0,6		АСБ-10-3*95	
		фид. 9 ПС275 "Радищево" ТП136 - ТП92	Звездная - Крымская	2014					0,25		АСБ-10-3*95	
61	БП-000248	Кабельная линия 10 кВ фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"		10	Кабельная	Подземный в траншее			-	2,61км, ААБл, ААБ, АСБ, ААШв	1
		фид.11, 16 ПС275 "Радищево" ПС№275-РП5 ф.11, 16	Радищева - Чистовича	1988				2,61	1,8		ААШв-10-3*95	
		фид.11, 16 ПС275 "Радищево" Кабельная вставка ф. 16	Медынское шоссе	1988					0,15		АСБ-10-3*95	
		фид.11, 16 ПС275 "Радищево" РП5-ТП66 ф.11, 16	Чистовича	1988					0,16		ААБ-10-3*95	
		фид.11, 16 ПС275 "Радищево" РП5-ТП97	Чистовича - Медынский проезд	1994					0,5		ААБл-10-3*120	
62	БП-000249	Кабельная линия 10 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	фид. РЭС ПС275 "Радищево"		10	Кабельная	Подземный в траншее			-	2,03км: 1,05км, ААБлУ-10-3*120, 1995г. д.Маклино, ул. Парковая; 0,98км, ААБлУ-10-3*120, 1995г., д. Маклино, ул. Парковая	1
		фид. РЭС ПС275 "Радищево" ВЛ фид.17-ТП96	д.Маклино, ул. Парковая	1995				2,03	1,05		ААБлУ-10-3*120	

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
		фид. РЭС ПС275 "Радищево" ТП96 - ВЛ от РП "Верховье"	д. Маклино, ул. Парковая	1995					0,98		ААБЛУ-10-3*120	
63	БП-000250	Кабельная линия 10 кВ фид. 6 ЦРП	фид. 6 ЦРП		10	Кабельная	Подземный в траншее			-	4,7км, АСБ, ААБ, ААБл, АСБл, ААШв, ААБЛУ	1
		фид.6 ЦРП ЦРП-РП2	Энтузиастов - Промзона Коллонтай	1980				4,7	1,44		АСБ-10-3*185, 240	
		фид. 6 ЦРП ТП110 - ТП146	Московская 79	2000, 2017					0,23		ААБЛУ-10-3*95, АСБ-10-3*120	
		фид. 6 ЦРП ТП145 - ТП146	Заречная - Московская 79	2017, 2022					0,46		АСБ-10-3*120	
		фид. 6 ЦРП ТП27-ТП144-ТП134-РП2	Жилстрой - Моковская - Промзона Коллонтай	1980					1,78		ААШв-10-3*95, АСБл-10-3*95	
		фид. 6 ЦРП ТП34-ТП26	Парк Дубки - Маяковского	1975					0,31		АСБ-10-3*95	
		фид. 6 ЦРП РП2 - РП2 Агрисовгаз	Промзона Коллонтай	1983					0,05		АСБ-10-3*120	
		фид. 6 ЦРП РП2 Агри - ВЛ-10 кВ	Промзона Коллонтай	1983					0,08		АСБл-10-3*120	
		фид. 6 ЦРП Каб.вставка до КТП131	Промзона Коллонтай - Московская	1990					0,2		ААБл-10-3*120	
		фид. 6 ЦРП Ввод ТП34	Парк Дубки	1983					0,05		ААБ-10-3*95	
		фид. 6 ЦРП Ввод ТП27	Жилстрой	1983					0,1		АСБ-10-3*95	
64	БП-000251	Кабельная линия 10 кВ фид. 13 ЦРП	фид. 13 ЦРП		10	Кабельная	Подземный в траншее			-	5,57км, ААБ, АСБ, ААБЛУ	1
		фид. 13 ЦРП ТП108 - ТП115	Калужская - С.Беляева	2000				5,57	0,3		ААБЛУ-10-3*95	
		фид. 13 ЦРП ЦРП-ТП48	Энтузиастов - Дохтурова	1980					0,87		ААБ-10-3*120,185, 95	
		фид. 13 ЦРП ТП28-ТП32	К.Гусака - 53 Саратовской дивизии	1973					0,48		АСБ-10-70, 95, 120	
		фид. 13 ЦРП ТП 27 - ТП 110	Жилстрой - Московская 79	2000					0,41		ААБЛУ-10-3*95	
		фид. 13 ЦРП ТП3-РП3 филиал ГОСНИТИ	Первомайская - Коммунистическая	1980					1,1		ААБ-10-3*95	
		фид. 13 ЦРП ТП48-ТП28	Дохтурова - К.Гусака	1984					0,22		ААБ-10-3*120	
		фид. 13 ЦРП ТП28-ТП3	К.Гусака - Первомайская	1984					1,13		ААБ -10-3*120,ААБ-10-3*95,СБл-10- 3*70	
		фид. 13 ЦРП ТП32-ТП27	53 Саратовской дивизии - Жилстрой	1980					0,37		АСБ-10-3*95	
		фид. 13 ЦРП Ввода ТП3	Первомайская	1982					0,2		ААБ-10-3*95	
		фид. 13 ЦРП Ввод РП3	Коммунистическая	1981					0,34		ААБ-10-3*50	

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
		фид. 13 ЦРП Ввода ТП151	Интернациональный проезд	1981					0,15		ААБ 50,95	
65	БП-000252	Кабельная линия 10 кВ от ТПС 426 "Малоярославец"	от ТПС 426 "Малоярославец"		10	Кабельная	Подземный в траншее			-	8,24км, АСБ, ААБ, ААБл	1
		ТПС 426 "Малоярославец" ЦРП яч.8 - ТП109	Энтузиастов - Дружбы	2005				8,24	0,37		ААБл-10-3*70	
		ТПС 426 "Малоярославец" ТП52 БРМ - ТП 90	Энтузиастов	1980					0,4		ААБ-10-3*95	
		ТПС 426 "Малоярославец" ЦРП яч.16 - ТП89	Энтузиастов - Станционная	1971					0,4		ААБ-10-3*240, ААБ-10-3*120	
		ТПС 426 "Малоярославец" ЦРП ф.14 - ТП3	Энтузиастов - Первомайская	1980					2,77		ААБ-10-3*95	
		ТПС 426 "Малоярославец" ЦРП яч.15-РП 1	Энтузиастов - Г.Соколова	1971					2,5		ААБ-10-3*240	
		ТПС 426 "Малоярославец" ТПС426 "Малоярославец" ф.3, 9 - ЦРП	Энтузиастов	1971					1,2		АСБ-10-3*240	
		ТПС 426 "Малоярославец" РПж/д - ТП109	Энтузиастов - Дружбы	1980					0,6		АСБ-10-3*50	
66	БП-000253	Кабельная линия 10 кВ ПС184 "Кирпичная"	ПС184 "Кирпичная"		10	Кабельная	Подземный в траншее			-	2,305км: АСБл-10-3*240, 2016г. ул. Энтузиастов; 0,105км, АСБл-10-3*95, 2016г. ул. Энтузиастов; 0,100км, АСБл-10-3*95, 2016г. ул. Энтузиастов	1
		ПС184 "Кирпичная" ПС "Кирпичная" - ЦРП яч.12, 15	ул. Энтузиастов	2016				2,305	2,1		АСБл-10-3*240	
		ПС184 "Кирпичная" ЦРП яч.11 - ТП148	ул. Энтузиастов	2016					0,105		АСБл-10-3*95	
		ПС184 "Кирпичная" ЦРП яч.14 - ТП148	ул. Энтузиастов	2016					0,1		АСБл-10-3*95	
67	БП-000254	Кабельная линия 10 кВ фид. 4, 14 Агрисовгаз	фид. 4, 14 Агрисовгаз		10	Кабельная	Подземный в траншее			-	3,84км: ААШв-10-3*95, 1980г.; ААБл-10-3*240, 1997г.	1
		фид. 4, 14 Агрисовгаз РП2 – ТП46 ф.4,14		1980				3,84	0,6		ААШв-10-3*95	
		фид. 4, 14 Агрисовгаз фид.4,14 ЦРП Агрисовгаза - РП2		1997					3,24		ААБл-10-3*240	
68	БП-000255	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	фид. 1 ПС275 "Радищево"		0,4	Воздушная	Воздушный опоры			-	17,57км, А35, СИП; от РП-1, ТП-60, ТП-77, ТП-9, ТП-138, ТП-37, ТП-41, ТП-36, ТП-58, ТП-6, ТП-42, ТП-86, КНТ-116, ТП-19	4
		РТП1 - Налоговая, ЖКХ, ОС МОПАЗ, Технопром, автомойка, ул. Коммунальная 20, 22, 24	Г.Соколова, Коммунальная 20, 22, 24	1977-2013				17,57	0,95		СИП 4*95, А35	
		ТП60 - Н-театральный тупик		1986					0,8		А35	
		Московская, Гагарина, Старо-Садовая, Кутузова, П.Коммуны		1976-2013					1,75		А35, СИП	

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
		ТП9-ул.В.Петрова, Старосадовая		1972-2016					2,23		СИП 25, 35, 50, 70, А35	
		ТП138 - П.Коммуны 50б, 52-56, 45б, 47, 49, Серпуховской пер.		1980					0,24		СИП 3*50+54,6+16	
				2014					0,12		А25	
		Н-театральный пр. (кроме д.12, кв 4,5), Коммунальная, Г.Соколова 19-34, Базарный пер.1-5, Кирова 20-22		1972					1,5		А35, СИП	
		ТП41 - К.Маркса, Герцена, Успенская, Администрация		1979, 2005, 2010, 2019, 2022					1		А35; СИП	
		ТП36 ф.3 - Ленина, Ленина 6, Московская 3	ул. Ленина	1975					0,68		А35	
		ТП58 - Г.Соколова 41-67, 70-78		1980					0,56		А35	
		ТП6 - Калужская, Герцена 34-67; Горького 21-27, 26-40, Г.Соколова		1974					1,7		А35; СИП 35	
		ТП42 - площадь Ленина, Почтовая, Кутузова		1976					0,6		А35	
		ТП86 - Кутузова, П.Коммуны, Солдатская		1976-2016					2,04		А35; СИП	
		ТП116 - Халтурина 3-15, 4-14, С.Перовской 13-19, 20а-26, Калужская 33-56		1977-2009					1,21		СИП 25, 35; А-35	
		ТП19 - Шорса, П.Курсантов 14, 16, 20, Крупской, ул. и пер Колхозный		1976-2014					2,19		А35, СИП 50,70	
69	БП-000256	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	фид. 6 ПС275 "Радищево"		0,4	Воздушная	Воздушный опоры			-	0,44км, А35, СИП 3*70+54,6 (140м); от ТП-62 "ЦРБ"	4
		ТП62 - Чистовича 5, 7, 9, 11, 13, Фестивальная 7, 8.		1987				0,44	0,14		СИП 3*70+54,6	
				1987					0,3		А35	
70	БП-000257	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 7 ПС275 "Радищево"	фид. 7 ПС275 "Радищево"		0,4	Воздушная	Воздушный опоры			-	18,92км, А25, А35, СИП; от ТП-14, ТП-100, ТП-124, ТП-7, ТП-33, ТП-122, ТП-21	4
		ТП14 - ул. Радищева 61-87		1976, 2019				18,92	0,76		А35; СИП 3*50+54,6	
		ТП14 - Немцово		1995, 2023					2,2		СИП 50, 70; А35	
		ТП14 - Успенская 99А-127, 108-132, 1я Аэродромная 22-46, 23-43, Аэродромный тупик, Радищева 27-47, Антей, Буханцов		1976-1980					1,54		А35, СИП 3*50+54,6	
		П.Курсантов, АЗС,		1974-					3,52		А25, СИП 50	



№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
		Радищева, 1й, 2й, 3й Калужский пер., Успенская, Аэродромная ул		2010								
		Октябрьская, Радищева 3-9, Калужская 51-63, Шалин		1975-2007					1,25		СИП, А25	
		ТП7 - ул. и пер. С.Перовской, Урицкого, Успенская, Аузина, Чернышевского, 2я Совхозная		1980-2018					4,11		СИП 35, 50,70, 95; А35	
		Аузина 33, 1я, 2я Совхозная, С.Перовской, Ивановская, Халтурина, К.Маркса		1980					2,8		А35	
		ТП122 - Успенская 21-47, 20-40, Ивановская 21-25, 26-30		1973					0,45		А35	
		ТП21 - Ивановская ул. и пер., проезд Володарского, Ухтомского, Г.Соколова, М.Горького, церковь		1975-2020					2,29		СИП 35, 50,70; А35	
71	БП-000258	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 14 ПС275 "Радищево"	фид. 14 ПС275 "Радищево"		0,4	Воздушная	Воздушный опоры			-	14,29км, СИП35, А35; от ТП-43, КТП-99, ТП-38, ТП-12, ТП-65, ТП-64	4
		ТП43 - П.Курсантов 21-37, Чистовича 1, 3, Фестивальная 3-6, Радищева 16		1980				14,29	1,36		А35; СИП35	
		КТП99 - 4й Комсомольский пер. 16-36, 17-35, 5й Комсомольский пер. 19-31, 24-36; 8 Марта 1-23, 8-30, Осенняя		1975					0,1		СИП35+54,6	
				2005					0,35		СИП2а 4*25	
				2016					1,15		А35	
		КТП99 ф.3 - Колхозная 66-102, 61-91, 5й Комсомольский пер. 8-18, 5-13		1975					0,68		А35	
		КТП99 ф.5 - Комсомольская 73, 79, 83, 86, 89, 87, 91		2014					0,45		0,45 км, СИП2-3*35+1*54,6(300м); СИП 3*25+35(70м); СИП 4*50(40м); АВВГ 2*16(40м), 2014 г.	
		КТП99 ф.7 - Гоголя 91а, 91б, 93, 97, Комсомольская 88, 90/2		2014					0,3		СИП2а 3*35+1*54,6	
		КТП99 ф.2 - Платова, 5й Комсомольский пер. 18-22, 13-17		1975					0,56		А35	
		ТП38 ф.9 Щорса 4, 6, 8, Фрунзе 9, 11, 13, Крупской 14, 15		1975					0,68		А35	
		ТП12 - 8 Марта 2,4,6; 1й- 4й Комсомольск. пер.,		1975, 2017					4,7		А35; СИП	

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
		З.Космодемьянской, Колхозная 15-51, 16-60, Комсомольская 1-49, Фрунзе 10-14										
		ТП65 - Гоголя, Комсомольская, Комсомольские пер.		1988					2,2		А35; СИП	
		ТП64 - Зеленая, Гоголя, Комсомольская, 1й Комсомольский пер.		1988					1,76		А35	
72	БП-000259	Воздушная линия 0,4 кВ фид.11, 16 ПС275 "Радищево"	фид.11, 16 ПС275 "Радищево"		0,4	Воздушная	Воздушный опоры	5,02		-	5,02км, А35, СИП; от ТП-97	4
		ТП97 ф.3 - Отрадная, Чистовича четная сторона		1994					0,91		А35	
				1994					0,16		СИП3*35+54,6	
				1994					0,25		СИП 4*50	
		ТП97 ф.4 - Медынская 13-39, 14, 18-42, Смоленская 14,16, Медвежий проезд		1994					0,7		А35	
				1994					0,1		СИП	
		ТП97 ф.6 - Медынская 1-11, 2-12, Смоленская 16 (3х фазн)		1994					0,2		А35	
				1994					0,2		СИП	
		ТП97 ф.7 - Смоленская 1-25, 2-22		1994					0,325		А35	
				1994					0,075		СИП 4*70	
		ТП97 ф.8 - Смоленская 24-46, 27-45		1994					0,3		СИП 3*50+54,6	
				1994					0,32		А35	
		ТП97 ф.2 - Куликова		1994					0,51		А35	
				1994					0,05		СИП3*70+54,6	
				1994					0,16		СИП 3*35+54,6	
		ТП97 ф.5 - Зимняя, Карижа		1994					0,66		А35	
				1994					0,1		СИП2а 3*50+54,6	
73	БП-000260	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 2,9 ПС275 "Радищево"	фид. 2,9 ПС275 "Радищево" (Калужская обл., г. Малоярославец, мкр.Комфортный)		0,4	Воздушная	Воздушный опоры	8,416		-	8,416км, СИП, А-35; от РТП-6, ТП-92, РТП-7, ТП-95, ТП-35, ТП-61, ТП-107	4
		РТП6 - Новая котельная, Загородная		1994					1,34		СИП 3х50+54,6	
		ТП 92 - 1я, 2я Совхозная , 2я Аэродромная, пер.Совхозный, 1й Калужский пер.23		2010					1,4		СИП70; 50; А35	
		ТП94-2я Аэродромная 5-23,		1983					0,25		СИП2а 4*70	

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
		4-28, Аэродромный тупик		1983					0,2		СИП 2а 4*50	
				1983					0,04		СИП 3*25+35	
				2010					0,19		A35	
		ТП-95 - мкр.Комфортный		2020					1,996		СИП 3*70, 95+1*95	
		ТП95 - СПК Зерно		2020					1,12		СИП 3*70+54,6; СИП 3*50+54,6; СИП 3*35+54,6	
		ТП35 - Садовая, Маклино Заводская 5, 11, Новотеатральный проезд 12, ООО "Майт"		1977					0,98		A35	
		ТП61 - ул.Кирова 27, 29,31, пер. Калинина1,3,5, ул. Калинина 18-25		1980					0,39		СИП3*50+54,6	
				1980					0,04		СИП3*35+54,6	
				2017					0,07		A25	
		ТП107 - городской рынок, ГО "Самара"		1979					0,4		A35	
74	БП-000261	Воздушная линии 0,4 кВ фид. 6 ЦРП	фид. 6 ЦРП		0,4	Воздушная	Воздушный опоры	25,14		-	25,14км, СИП, А35; от ТП-8, ТП-26, ТП-34, ТП-50, ТП-63, ТП-88, КТП-123, КТП-125, КТП-127, ТП-140, ТП145	4
		ТП8 - Широкая, Центральная, Красная, Нагорная, 1й Нагорный пер.		2006					0,25		СИП 4*35	
				1980, 1998					1,99		A35	
		ТП26 - Маяковского, Чуриковская дорога, 1й Лесной пер., Футбольная, Спортивная, Парковая, Баумана, Чехова, Суворова, Лермонтова, Тургенева, Пугачева		1975					5,3		A35, СИП 35	
		ТП34 - Раевского, Мичурина 1-32, Чапаева 2-22, Парковая 8-22		1975, 1997					2,35		A35, СИП	
		ТП50 - Мичурина, Чуриковская, Циолковского, Центральная, Чехова, Суворова, Достоевского		1975					3,24		A35	
		ТП63 - Центральная, 1й Нагорный пер., Набережная, Циолковского, Широкая		1987, 2015, 2019					1,64		СИП, А35	
		ТП88 ф.1 - Весенняя 1-37, 2-42		2008					0,72		A35	
		ТП88 ф.2 - Солнечная 1-7, 2-14, Обнинская 15-35, 14а, 16а, 14-28, Березовая аллея		2008					0,4		СИП3*95+70	
				2008					0,3		СИП 3*70+54,6	

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
				2008					0,4		СИПЗ*35+54,6	
		ТП88 ф.3 - Полевая, Обнинская 5, 7, 9, 4-10, пер. Достоевского 2в		2008					0,88		А35, СИП 3*50+54,6	
		ТП88 ф.5 - пер. Чуриковский 2-7, ул.Чуриковская 24, 29, Спасская, Бородинская, Луговая		2008					1,08		А35	
		ТП88 ф.6 - Российская, Владимирская, Дачная		2015					1,28		СИП	
		ТП88 ф.8 - Вишневая, Вас.Васильковского		2012					0,63		СИП 3*70+54,6	
		КТП123 ф.1 - Есенина		2006					0,2		СИП 35	
		КТП123 ф.2 - Заречная 2в, 4а, 8а, 10а, 12а, 14а. Заречная 1-9		2006					0,16		СИП 35	
				2006					0,32		А35	
		КТП123 ф.3 - Рождественская 1-23, 2-20, Заречная 1, 1а, 2б, 2, 2а, 3-9		2006					0,28		СИП, А35	
		ТП125 - ул. Рождественская		2009					0,12		СИП 4*25	
		ТП127 - Солнечная 15-29, 16-22, Благовещенская 7-13, 10-16, Покровская 1-7, 2-8, Троицкая 3-7, Весенняя 47		2010					0,24		СИП 3*70+54,6	
				2010					0,44		СИП 3*35+54,6	
		ТП127 ф.5 - Троицкая 9-41, Благовещенская 15-35, 18-42, Покровская 9-19, 10-26		2010					0,2		СИП 3*95+70	
				2010					0,36		СИП 3*70+54,6	
				2010					0,72		СИП 3*50+54,6	
		ТП127 - Весенняя 41-47, Троицкая 3, 5, 7, Покровская 9а, 11а, 13а, 2А, 2Б, 2В		2010					0,2		СИП 3*50+54,6	
				2010					0,12		СИП 3*25+35	
		ТП140 - Чапаева 15-51, 24-62		1997, 2015					0,76		СИП 70, А-35	
		ТП145 - Московская 95-101, Заречная 16-22		2020					0,56		СИП	
75	БП-000262	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 13 ЦРП	фид. 13 ЦРП		0,4	Воздушная	Воздушный опоры			-	27,67 км, А25,35,50, СИП; от ТП-3, ТП-15, ТП-27, ТП-28, ТП-32, ТП-40, ТП-51, ТП-69, КТП-70, ТП-110, КТП-119 (ВЛ-0,4, ДНП На Хуторе, Протяж. 1,765км; 0,665км.	4
		ТП3 - Фурманова 1-29, 2-34, 53 Саратовской дивизии 51-81, 44-78, Первомайская 29-92, пер Первомайский		1978-1986				27,67	3,76		А35, СИП 50, 70	
		ТП15 - Плеханова, М.Горького 1-24, С.Разина,		1980					2,14		СИП2а 50, 95, 35; А35	

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
		Островского, С.Беляева, Красноармейский пр., Казанский собор										
		ТП27 - Победы, О.Колесниковой 16, 19-31, 1я Лесная, Футбольная 9-32, торговые павильоны		1980					2,91		A35, СИП 35	
		ТП28 - Коммунистическая 4-60, К.Гусака, Пионерская 4-12, Первомайская 11-29, Пролетарская 3-45, Московская 32-40		1976, 1986, 2011					3,89		A35, СИП 35, 70	
		ТП32 - 2я Лесная, пер и ул. О.Колесниковой, пер. 2й Лесной, Футбольная, 53 Саратовской дивизии		1977, 1978, 1986					2,78		СИП3*50+54,6; A35	
		КТП40 - Пролетарская, Нижнепролетарская, часовня, 1й, 2й Пролетарские пер.		1978					1,92		A25,35,50, СИП50,35	
		ТП151 ф.8 - Интернациональный пр.		2007					0,3		СИП2а 4*25	
		ТП69 - ДНП "На Хуторе" 1 очередь		2007					1,655		СИП2-95, 70, 25	
		ТП69 - ДНП "На Хуторе" 2 очередь		2007					0,665		СИП2-70, 35	
		ТП70 - 2я Лесная 60-90		1978					0,44		СИП, A35	
		ТП70 - 2я Лесная 53/2-95, 40а-58, Парковая 21, 23, 24, 26-37		2010					0,6		A35	
		ТП70 - Сосновая, Дачная, Соловьиная, Садовая, Боровская		1992					2,11		СИП, A35	
		ТП110 - Московская 75-107, Маяковского 2-10, 3-21		1992					1,6		СИП2 50, 70; A35, A50	
		КТП119 - Боровская, Северная, Речная, Коммунистическая 39-111		2005					1,9		A35; СИП 35, 50	
		КТП 119 - Первомайская 94-114, Фурманова31-43, 36-58, 53 Саратовской дивизии 80-104		2005					0,6		A35	
				2005					0,15		СИП50+54,6	
				2005					0,25		СИП35+54,6	
76	БП-000263	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 3, 9 ТПС426 "Малоярославец"	фид. 3, 9 ТПС426 "Малоярославец"		0,4	Воздушная	Воздушный опоры			-	4,162км, A25, A35, СИП; от МТП-141, ТП-54, ТП-90, ТП-109	4
		ТП141 - Молодежная, Свободы, Рабочая, Кооперативная		1990				4,162	2,08		A25, СИП50	

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
		ТП54 - Энтузиастов 1, 7, 9, Школьная 2, 4, 6, 8, 10		1987					1,04		А35	
		ТП90 - Энтузиастов, Мирная		1973					0,162		СИП, А35	
		ТП109 - Строительная, Дружбы		1973					0,88		СИП 70, 35, 25	
77	БП-000264	Воздушная линия 0,4 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	фид. РЭС ПС275 "Радищево"		0,4	Воздушная	Воздушный опоры			-	4,060км, А35, СИП, от ТП96 Парковая	4
		ТП96 - Парковая		1995-2009				4,06	4,06		А35, СИП	
78	БП-000265	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	фид. 1 ПС275 "Радищево"		0,4	Кабельная	Подземный в траншее			-	15,81км, АВВГ, АПБ6Шв, ААБ, ААШв-70, АВБШв, АНРГ, ААШв, КРПТ, ААБл; от РП-1, ТП-60, ТП-77, ТП-9, ТП-138, ТП-37, ТП-53, ТП-41, ТП-36, ТП-58, ТП-6, ТП-42, ТП-86, КТП-116, ТП-19, ТП-108	1
		РТП1 - котельная, выход на опору, база УМП "КЭ и ТС"	Г.Соколова	1986				15,81	0,58		АВВГ, АПБ6Шв	
		ТП60 - Г.Соколова 36, 34а, 40, Н-театральный тупик 2, школа №1, начальная школа, ДК, спортзал "Олимп"		1985-1997					1,8		АВВГ	
		ТП77-Кутузова 48	Кутузова 48	1989					0,1		ААБ, ААШв - 70	
		ТП77-Гагарина 5, 7	Гагарина	1993					0,26		АВВГ-3x70+1x25	
		ТП77, Гагарина 7 - Гагарина 3 - Гагарина 5	ул. Гагарина	1995					0,12		АВВГ-3x70+1x25	
		ТП77-Гагарина 9	ул. Гагарина	1994					0,3		АВВГ-3x70+1x25	
		ТП77. Гагарина 9-П.Коммуны 34	ул. Гагарина - П.Коммуны	1995					0,15		АВВГ-3x70+1x25	
		ТП 77-котельная, Московская 14, Выходы на ВЛ Московская, Старосадовая, Гагарина, база МУЭС		1992					0,12		АВБШв-1-3x70+1x25	
				2015					0,32		АВБ6Шв-1-4x95	
				1993					0,23		ААБ, АВБШв	
				1992					0,04		НРГ-3x10+1x6	
		ТП9 - В.Петрова; Кутузова 63-79, 56-82, Старо-Садовая, Воровского, Дохтурова, Гагарина 37, аптека ФАРМА-ЛАС		1972					0,015		АНРГ-3x35+1x16	
		ТП138 - П.Коммуны 48		2016					0,17		АВБ6Шв-1-4x120	
		ТП37 - выход на опору, Н-театральный пр. 2,2а							0,13		АВБ6Шв-1-4x120	
		ТП-53 - Гагарина 4, 6, 8, 10, Стадионная 1-4, Кирова 2,4,6,8,10, Заводская 2,		1967-1990					1,43		АВБШв, АСБ, АВВБ	

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
		детский сад, КНС										
		ТП41 - Аузина 6, 8, К.Маркса2, 7, 12, ЦТП, Г.Соколова 40, 42		1978-1987					2,875		АВБ6Шв-1-4х120	
		ТП36 - котельная РИК, магазин "Олимп"	ул. Ленина	1980					0,92		ААШв-1-3х185	
		ТП36 - Ленина 2, 4, 6, 8	ул. Ленина	1974-1990					0,64		АВВГ, АПБ6Шв	
		ТП58 - Г.Соколова 58, 60, 62, Герцена 15, сбербанк, военкомат, казначейство, К.Маркса 12		1981-2015					1,86		АВВГ, АПБШв, АВБ6Шв	
		ТП6 - выходы на опоры Герцена, Г.Соколова, Калужская		1972					0,045		КРПТ-3х50+1х25	
		ТП42 - котельная ЦГА, Детсад, Ленина 1-7, Почтовая2,4,6, Кутузова 24		1980-2004					1,87		АПБ6Шв, АВВГ, АВБШв, КРПТ	
		ТП86 - Московская 9, П.Коммуны, Кутузова		1993-2003					1,085		АВВГ, АВБ	
		ТП116-выход на опору (Халтурина)		2004					0,12		АВВГ3з95+70, 3х50+1х35	
		ТП116-выход на опору (Калужская)		2004					0,12		АВВГ3з95+70, 3х50+1х35	
		ТП116-выход на опору(ГАИ)		2002					0,025		АВБ6Шв-1-3х120+1х35	
		ТП19 - П.Курсантов 8, 18		2014-2015					0,365		АВБ6Шв-170, 185	
		ТП108-кинотеатр		2002					0,12		ААБл-3х95+1х70	
79	БП-000266	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	фид. 6 ПС275 "Радищево"		0,4	Кабельная	Подземный в траншее			-	3,55км, АПБШв, ААШв, АВБ6Шв; от ТП-62, ТП-55, ТП-129	1
		ТП-62 - Стационар ЦРБ		1987-1999				3,55	1,13		АПБШв	
		ТП55-Радищева 10		1978					0,05		ААШв-1-3*95	
		ТП55-Радищева 10		1978					0,05		ААШв-1-3*95	
		ТП55-Радищева 14		1986					0,06		ААШв-1-3*95	
		ТП55-Радищева 14		1986					0,06		ААШв-1-3*95	
		ТП55-магазин Радищева 12		1985					0,08		ААШв-1-4*25	
		ТП55-магазин Радищева 12		1985					0,08		ААШв-1-4*25	
		ТП55-магазин Радищева 14		1986					0,08		ААШв-1-4*25	
		ТП55-магазин Радищева 14		1986					0,08		ААШв-1-4*25	
		ТП55-детсад		1985					0,09		ААШв-1-4*25	
		ТП55-детсад		1985					0,09		ААШв-1-4*25	
		ТП55-Радищева 12		1985					0,11		ААШв-1-3*95	
		ТП55-Радищева 12		1985					0,11		ААШв-1-3*95	
		ТП55 - Радищева 18/1		1987					0,13		ААШв-1-3*95	
		ТП55 - Радищева 18/1		1987					0,13		ААШв-1-3*95	
		ТП55 - Радищева 18/2		1987					0,2		ААШв-1-3*95	
		ТП55 - Радищева 18/2		1987					0,2		ААШв-1-3*95	
		ТП55 - нежилое здание		1987					0,22		ААШв-1-3*95	

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
		Радищева 18										
		ТП155- нежилое здание Радищева 18		1987					0,22		ААШв-1-3*95	
		ТП155 - КНС		1987					0,16		ААШв-4х50	
		КТП129 - котельная ул. Радищева		2010					0,11		АВБ6Шв-1-4х120	
		КТП129 - котельная ул. Радищева		2010					0,11		АВБ6Шв-1-4х120	
80	БП-000267	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 7 ПС275 "Радищево"	фид. 7 ПС275 "Радищево"		0,4	Кабельная	Подземный в траншее			-	2,352км, АВВГ, АПВБШв, АПВГ, АВБ6Шв; от ТП-14, ТП-100, ТП-124, ТП-7, ТП-33, ТП-21	1
		ТП14 - выходы на опоры ВЛ-0,4 кВ		1978-1995				2,352	0,075		АВВГ-3х50+1х25	
		ТП100 - школа №2		1996					0,63		АПВБШв-3х70+1х35	
		ТП100 - выходы на опоры		1974-1998					0,167		АВВГ, АПВГ	
		КТП124 ф.2 - Калужская 51		2013					0,32		АВБ6Шв-1-4х120	
		ТП7 - Калужская 51, скважина, выход на опору		1974-2013					0,75		АВБ6Шв, АПВБ, КРПТ	
		выходы на опоры		1974					0,07		АВБ6Шв-1-4х120	
		ТП21 - котельная, д/с №3		1977					0,16		АСУУ-0,66-3х95+1х50	
		ТП21 - КНС		2011					0,18		АВБ6Шв-4х35	
81	БП-000268	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 14 ПС275 "Радищево"	фид. 14 ПС275 "Радищево"		0,4	Кабельная	Подземный в траншее			-	1,44км, АВВГ, АВБШв, ААШв, АПВБ; от ТП-43, ТП-139, ТП-38, ТП-12, ТП-64	1
		ТП43 - Фестивальная 1, 2		1978				1,44	0,12		АВВГ-1-3х50+1х25	
		КТП139 - Щорса 9		2015					0,08		АВВГ-1-4х120	
		ТП38 - Фрунзе 15, детсад, П.Курсантов 18, КНС		1978					0,71		АВБШв, ААШв	
		ТП12 - выходы на опоры		1975					0,25		АПВБ-3х50+1х35	
		ТП64 - выходы ВЛ ул. Зеленая, Гоголя		1978					0,28		АВВГ	
82	БП-000269	Кабельная линия 0,4 кВ фид.11, 16 ПС275 "Радищево"	фид.11, 16 ПС275 "Радищево"		0,4	Кабельная	Подземный в траншее			-	0,06км, КТПН97-выходы на опору	1
		КТПН97-выходы на опору		1988				0,06	0,06		АВБ6Шв-1-4х120	
83	БП-000270	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 2,9 ПС275 "Радищево"	фид. 2,9 ПС275 "Радищево"		0,4	Кабельная	Подземный в траншее			-	33,993км, АСУАВУ, NYU-70, 50, АПВГ, АВБШв, ААБ, АПВБШв, АВББ, АСБ, АСУУ; от РТП-6, ТП-92, ТП-93, РТП-7, ТП-95, ТП-35, ТП-47, ТП-61, ТП-106, ТП-107, ТП-136 (от ТП-136 до ул.Звездная, 14 корп.3 протяж.437 м), (от ТП-136 до ул.Звездная, 14 корп.2 протяж.37 м)	1
		РТП6 - детский сад, Р.газовиков 11,13,15, котельная, новая котельная		1994				33,993	3,332		АСУАВУ-3х150+1х70	



№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
		Маклино										
		ТП92 - Крымская, Звездная, Р.газовиков, Рассветная		1994					2,885		НYY-70; 50	
		ТП93-гимназия, бассейн, Румынская, Восточный тупик, Рассветная, Радужная, Загородная		1997					8,917		АСУАВY-70, 95, 120, 150, 185, 240	
		РТП7 - КНС, Карижская, Рос.газовиков 23-29, Турецкая		1996					5,19		НYY, АПВГ	
		ТП95 - Р.газовиков, Тюменская		1996					4,209		НYY-16, 50, 70, 95	
		ТП35 - Кирова, 32а, насосная		1978					0,2		АВБШв-3х70	
		ТП35 - Кирова 34, 34а		1974					0,27		ААБ-3х35+1х16	
		ТП47 - Г.Соколова 2, 4, Заводская 3, 5, Новотеатральный пр.1, 3, Базарный пер.2		1975-1988					0,6		АПВБШв, АВББ, АСБ	
		ТП47 - дет.сад ул.Заводская		1980					0,2		АПВБШв-1-3х95+1х25	
		ТП-47 - котельная Заводская		1997					0,82		АСУУ-1-3х95+1х50	
		ТП61 - Кирова 26, Садовая 12		1993					0,68		АПВББ-3х95+1х50, АВВГ-4х120	
		КТП106 -Промбаза, мкр. Маклино		1995					5,57		АСУАВY	
		ТП107 - баня, выходы на опоры		1999					0,28		ААБ-3х120, АВВГ-4х70	
		ТП136 - Звездная 14/1, 14/2		2014					0,84		АВБ6Шв-185,240	
84	БП-000271	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 6 ЦРП	фид. 6 ЦРП		0,4	Кабельная	Подземный в траншее			-	2,301км, АПБШв, АВБ6Шв; от ТП-26, ТП-34, ТП-50, ТП-63, КТП-125, КТП-127, ТП-145, ТП-146	1
		ТП26 - вых на ВЛ		1980				2,301	0,03		АПБШв-4х50	
		ТП34 - выходы на опоры Чапаева, Мичурина, Парковая		1975					0,15		АПБШв-4х50	
		ТП50 - вых на опоры		1975					0,1		АПБШв-4х50	
		ТП63 - выход на ВЛ-0,4 ул. Центральная, Набережная		2006					0,135		АВБ6Шв-1-х70	
		КТП125 - ВЛ-0,4 кВ ул. Рождественская		2010					0,055		АП6Шв-1-4х95	
		ТП127 - выходы на опоры ВЛИ Троицкая, Солнечная, Весенняя		2010					0,045		АВБ6Шв 70, 95	
		ТП145 - школа на Заре		2022					0,54		2*0,270 км, АВБШв-1-4*240	
		ТП146 - Московская 79а corp 1,2, 89А		1975					0,646		АВБ6Шв-95, 240	
		ТП146 - школа на Заре		2022					0,6		АВБШв-1-4*240	
85	БП-000272	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 13 ЦРП	фид. 13 ЦРП		0,4	Кабельная	Подземный в траншее			-	10,725км, АПБШв, АВВГ, КРТП, АВБ6Шв, АПВБ, АВБ, ААБ, ААШв; от ТП-3, ТП-15, ТП-27,	1

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
											ТП-28, ТП-32, ТП-40, ТП-48, ТП-51, ТП-69, ТП-110 (протяж. 2*0,196 км. Ул. Московская, д.73а)	
		ТП3 - выходы на опору Коммунистич., ул. и пер Первомайский		1982				10,725	0,31		АПБШв, АВВГ, КРТП	
		ТП15 - выход на опору, Православный центр Калужская 4		1980					0,39		КРПТ-3х50+1х25, АВБ6Шв-4х120	
		Московская 67,69,73, О.Колесниковой 14		1980					0,66		АВВГ, АПВБ	
		ТП28 - Пионерская 1, Коммунистическая 2,4,7, Пролетарская 2,2а, котельная НГЧ-детсад, Московская 37, школа, выходы на опору		1980					2,61		АВВ, АВВГ, АВБ6Шв	
		ТП28 - Московская 39		1995					0,28		АВВГ-3х50+1х25	
		ТП-32 - ул.О.Колесниковой 6 - ул.Московская 59		2002					0,34		ААБ-1-3х95+1х50; АВВГ-1-3х35+1х16	
		ТП32 - Саратов.Дивиз.4		1990					0,186		АВВГ-3х70+1х50	
		ТП32 - Московская 57, 59, 60, Жилстрой 1, котельная ТУ12		1973, 1979, 1984, 1986, 1996					1,645		АПБШв, АВВБ, ААШв, ААБ	
		КТП40 - опора ВЛ-0,4 кВ Пролетарская		2010					0,1		АВБ6Шв-1-4х120	
		ТП48-Первомайская 2		1980					0,4		АВВГ-3х150+1х50	
		ТП48 - Котельная ЦСМ, Первомайская 3, 5, Московская 44		1980					0,75		АПБШв, АВВГ	
		ТП51 - КНС		1981					0,1		2АВБ6Шв-1-4х95	
		ТП69 - выход на опору		2007					0,05		АВБ6Шв-4*150	
		ТП110 - Московская 79, 77, котельная, насосная, Маяковского 2Г		1980					2,512		2АВБ6Шв-1-4х95	
		ТП110 - Московская 73а		2020					0,392		АВБ6Шв-1-4*185	
86	БП-000273	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 3, 9 ТПС426 "Малоярославец"	фид. 3, 9 ТПС426 "Малоярославец"		0,4	Кабельная	Подземный в траншее			-	4,14км, АСБ, АВВГ, АВБШв, АВБ6Шв; от ТП РЖД, ТП-54, ТП-89, ТП-148, ТП-90, ТП-109 (прот.1433 м, ул. Станцин.пр-д, станция обезжилез.)	1
		ТП ж/д. 17 Стр.див. 13 - 17 Стр.див. 6		1975				4,14	0,05		АВВГ-1-4х120	
		ТП ж/д - 17 Стрелковой дивизии 13		1975					0,3		АВВГ-1-4х120	
		ТП ж/д - 17 Стрелковой дивизии 6		1975					0,3		АВВГ-1-4х120	
		ТП54 - Мирная 3а		1994					0,66		АВВГ-1-4х120	

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
		ТП154 ф.15 - Мирная 1а		1978				4,747	0,25		АСБ-3х70+1х35	
		ТП154 - Мирная 3в, Школьная, школа №3, Энтузиастов 1, детский сад		2015, 1973, 2009, 1987					0,68		АСБ, АВВГ, АВБШв	
		ТП89 - котельная Станционная							0,15		АВВГ-1-4х120	
		ТП148 - скважина 14, 15, 17, фильтр		1975					1		АВБШв-1-16, 35, 95, 240	
		ТП90 - Энтузиастов, Мирная		1975					0,14		АВВГ-1-4х120	
		ТП109 - Строительная, Дружбы		1975					0,61		АВВГ-1-4х120	
87	БП-000274	Кабельная линия 0,4 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	фид. РЭС ПС275 "Радищево"	1995	0,4	Кабельная	Подземный в траншее	4,747		-	4,747км, АВВГ-4х25, 3х25+1х10, ТП-96, опора, КНС, ГРП, коттеджи	1

Примечание: наименование и адрес объекта указан в соответствии с бух. учетом собственника.

**Таблица 11. Прочее имущество**

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Прочие характеристики
88	БП-000363	Вагон-домик	г.Малоярославец, ул. Г.Соколова 33Б, выпуск 1987г.	1987	-
89	БП-000143	Ограждение ТП-93 (ул. Восточный тупик)	ул. Восточный тупик	н/д	Панель PROFI 2,03м*2,5м (23шт.); Столб с полимерным покрытием 62х55 м3 (24шт.); Крепление скоба болт М6*85 (67шт.); Крепление скоба (саморез 5,5*32) (7шт.); Ворота Profi 2,03х4,00 (1шт.); Бетон+крепеж; 54,5 м.

Примечание:

- 1) Поскольку прочее имущество (объекты оценки № 88 и 89) используется в электросетевой деятельности, Оценщик рассматривает данные объекты в качестве объектов электросетевого хозяйства.
- 2) Наименование и адрес объекта указан в соответствии с бух. учетом собственника.

**Таблица 12. Оборудование ТП**

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Тип трансформатора (наименование иного оборудования)	Мощность трансформатора, кВа	Кол-во трансформаторов, шт.	Класс напряжения, кВ
90	БП-000276	Оборудование РТП-1	"РСУ", ул. Г.Соколова, вблизи 33Б, фидер 1 ПС275; Электрооборудование РТП-1 ; мощность 1030 кВА	1977	ТМ, ТМГ	400, 630	2	10/0,4
91	БП-000277	Оборудование ТП-60	"Школа №1", ул. Аузина, на территории школы №1, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-60; мощность 880 кВА	1986	ТМГ, ТТУ	630, 250	2	10/0,4
92	БП-000278	Оборудование ТП-77	"Гагарина", ул. Кузова, вблизи д.48, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-77; мощность 1260 кВА	1994	ТМГ	630, 630	2	10/0,4
93	БП-000279	Оборудование ТП-9	"Ателье", ул. В.Петрова, напротив д.17, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-9; мощность 800 кВА	1972	ТМ, ТМГ	400, 400	2	10/0,4
94	БП-000280	Комплектная подстанция КТП-138	"П.Коммуны", ул. П.Коммуны, напротив д.50А, фидер 1 ПС275; ПК/К/В-400/10/0,4 , 2014г.; мощность 400 кВА, 40:13:031014:1204 (общ. пл. 8.7 кв.м., ул. Париж.Коммуны, г.п.1972)	2014	ТМГ	400	1	10/0,4
95	БП-000281	Оборудование ТП-37	"Телецентр", Ново-Театральный проезд, вблизи д.2, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-37; мощность 500 кВА	1956	ТМ, ТМГ	250, 250	2	10/0,4
96	БП-000282	Оборудование ТП-53	"Стадионная", ул. Стадионная, вблизи д.4, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-53; мощность 400 кВА	1966	ТМ	400	1	10/0,4
97	БП-000283	Оборудование ТП-41	"К.Маркса", ул. К.Маркса, вблизи д.7, фидер 1 ПС275;	1979	ТМГ	400, 400	2	10/0,4

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Тип трансформатора (наименование иного оборудования)	Мощность трансформатора, кВа	Кол-во трансформаторов, шт.	Класс напряжения, кВ
			Электрооборудование ТП-41; мощность 800 кВА					
98	БП-000284	Оборудование ТП-36	"Радиоузел", ул. Ленина, вблизи д.6, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-36; мощность 800 кВА	1974	ТМ, ТМГ	400, 400	2	10/0,4
99	БП-000285	Оборудование ТП-58	"Герцена", ул. Герцена, вблизи д.15, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-58; мощность 800 кВА	1985	ТМ	400, 400	2	10/0,4
100	БП-000286	Комплектная подстанция КТП-6	"Калужская", ул. Калужская, вблизи д.16, фидер 1 ПС275; КТП ПК/К/В-1000, 2015г.; мощность 400 кВА	2015	ТМГ	400	1	10/0,4
101	БП-000287	Оборудование ТП-42	"Ленина", ул. Ленина, вблизи д.3, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-42; мощность 800 кВА	1980	ТМ, ТМГ	400, 400	2	10/0,4
102	БП-000288	Оборудование ТП-86	"ЦГА", ул. Московская, вблизи д.9, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-86; мощность 250 кВА	1996	ТМ	250	1	10/0,4
103	БП-000289	Комплектная подстанция КТП-116	"ГАИ", ул. Калужская, вблизи д.44, фидер 1 ПС275; ГКТП, 2002г.; мощность 400 кВА	2002	ТТУ	400	1	10/0,4
104	БП-000290	Оборудование ТП-19	"ПМК-1", ул. Крупская, вблизи д.8, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-19; мощность 630 кВА	1966	ТМГ	630	1	10/0,4
105	БП-000291	Оборудование ТП-108	"Кинотеатр", ул. Калужская, вблизи ЦРК, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТП-108; мощность 500 кВА	2000	ТМ	250, 250	2	10/0,4
106	БП-000292	Оборудование ТП-62	"ЦРБ", ул. Чистовича, 38, на территории ЦРБ, фидер 6 ПС275; Электрооборудование ТП-62; мощность 570 кВА	1987	ТМ	250, 320	2	10/0,4
107	БП-000293	Оборудование ТП-55	"Микрорайон №6", ул. Радищева, вблизи д.10, фидер 6 ПС275; Электрооборудование ТП-55; мощность 800 кВА	1983	ТМ	400, 400	2	10/0,4
108	БП-000294	Комплектная подстанция КТП-129	"Котельная ул. Радищева", ул. П.Курсантов, вблизи д.39, фидер 6 ПС275; КТПН-250, 2010г.; мощность 400 кВА	2010	ТМГ	400	1	10/0,4
109	БП-000295	Комплектная подстанция КТП-14	"Геологоразведка", ул. Радищева, вблизи д.49А, фидер 7 ПС275; ГКТП-400, 1978г.; мощность 630 кВА	1978	ТМГ	630	1	10/0,4
110	БП-000296	Оборудование ТП-100	"Школа №2", ул. Радищева, вблизи д.13А, фидер 7 ПС275; Электрооборудование ТП-100; мощность 880 кВА	1998	ТМГ	630, 250	2	10/0,4
111	БП-000297	Комплектная подстанция КТП-124	"Октябрьская", ул. Октябрьская, вблизи д.1, фидер 7 ПС275; КТПН-250, 2009г.; мощность 250 кВА	2009	ТМГ	250	1	10/0,4
112	БП-000298	Оборудование ТП-7	"С.Перовской", ул. С.Перовской, вблизи д.33, фидер 7 ПС275; Электрооборудование ТП-7; мощность 250 кВА	1973	ТМ	250	1	10/0,4
113	БП-000299	Оборудование ТП-33	"Гостиница", ул. Аузина, вблизи д.33, фидер 7 ПС275; Электрооборудование ТП-33; мощность 400 кВА	1974	ТМГ	400	1	10/0,4
114	БП-000300	Оборудование ТП-21	"Детсад", ул. Ивановская, вблизи д.49, фидер 7 ПС275; Электрооборудование ТП-21; мощность 250 кВА	1968	ТМ	250	1	10/0,4
115	БП-000301	Оборудование ТП-43	"Подольских Курсантов", ул. П.Курсантов, вблизи д.27, фид.14 ПС275; Электрооборудование ТП-43; мощность 400 кВА	1977	ТМГ	400	1	10/0,4
116	БП-000302	Комплектная подстанция КТП-98	"АТП", ул. Подольских Курсантов, 17, фид.14 ПС275; КТПН-250/10, 1996г.; мощность 160 кВА	1996	ТМ	160	1	10/0,4
117	БП-000303	Комплектная подстанция КТП-99	"Платова", ул. Колхозная, вблизи д.91, фид.14 ПС275; КТП - 160/10, 1997г.; мощность 250 кВА	1997	ТМГ	250	1	10/0,4
118	БП-000304	Комплектная подстанция КТП-139	"Щорса", ул.Щорса, вблизи д.9, фид.14 ПС275; ПВ/В/К-250/10/0,4, 2015г.; мощность 250 кВА, 40:13:030112:1481 (общ. пл. 8.4 кв.м., ул. Щорса, г.п.1972)	2015	ТМГ	250	1	10/0,4
119	БП-000305	Оборудование ТП-38	"Котельная ПМК", ул. Фрунзе, вблизи д.15, фид.14 ПС275; Электрооборудование ТП-38, мощность 400 кВА	1978	ТМГ	400	1	10/0,4
120	БП-000306	Комплектная подстанция КТП-12	"Колхозная", ул. Колхозная, вблизи д.32, фид.14 ПС275; ГКТП-400, 1982г.; мощность 250 кВА	1982	ТМ	250	1	10/0,4

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Тип трансформатора (наименование иного оборудования)	Мощность трансформатора, кВа	Кол-во трансформаторов, шт.	Класс напряжения, кВ
121	БП-000307	Комплектная подстанция КТП-65	"Гоголя", ул. Гоголя, вблизи д.59, фид.14 ПС275; КТПН имп., 1988г.; мощность 160 кВА	1988	ТМ	160	1	10/0,4
122	БП-000308	Оборудование ТП-64	"РТП" ул. Калужская, в глубине территории бывшего РТП, фид.14 ПС275; Электрооборудование ТП-64; мощность 1030 кВА	1988	ТМ, ТМГ	400, 630	2	10/0,4
123	БП-000309	Оборудование РП-5	РП5 «Водозабор», ул. Чистовича вблизи Станции обезжелезивания, фид.11, 16 ПС275; Электрооборудование РП-5; ВВ-1 шт., МВ - 8 шт.	1988	РП: ВВ-2шт., МВ-8шт.	-	-	10/0,4
124	БП-000310	Оборудование ТП-66	"Станция обезжелезивания", встроена, ул. Чистовича, в Станции обезжелезивания, фид.11, 16 ПС275; Электрооборудование ТП66 1988 г., мощность 1260 кВА	1988	ТМГ	630, 630	2	10/0,4
125	БП-000311	Комплектная подстанция КТП-71, 72, 73, 74, 75	"Скважина 1,2 Площ.1", д.Чуркино, фид.11, 16 ПС275; КТП-160/10, 1990г., мощность 160 кВА	1988	ТМ, ТМГ	160, 160, 160, 250, 160	5	10/0,4
126	БП-000312	Комплектная подстанция КТП-97	"Смоленская", Медынский проезд, вблизи д.13, фид.11, 16 ПС275; ГКТПН-400, 1994г.; мощность 400 кВА	1994	ТМГ	400	1	10/0,4
127	БП-000313	Оборудование РТП-6	"Арком", мкр. Маклино, ул. Рассветная, вблизи д.6, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование РТП-6 (ТП-91); мощность 1260 кВА	1994	ТМ	630, 630	2	10/0,4
128	БП-000314	Оборудование ТП-92	"Туран", ул. Крымская, вблизи д.5, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-92; мощность 500 кВА	1994	ТМ	250, 250	2	10/0,4
129	БП-000315	Оборудование ТП-93	"Бассейн", ул.Восточный тупик, вблизи д.3, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-93, мощность 1260 кВА	1996	ТМ	630, 630	2	10/0,4
130	БП-000316	Оборудование РТП-7	"Торговый центр", мкр. Маклино, ул. Р.Газовиков, вблизи д.27, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование РТП-7, мощность 1030 кВА	1995	ТМ	630, 400	2	10/0,4
131	БП-000317	Оборудование ТП-95	"Турецкий офис", ул. Тюменская, вблизи д.2, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-95; мощность 650 кВА	1996	ТМ	250, 400	2	10/0,4
132	БП-000318	Оборудование ТП-35	"ЦОКТЬ", ул. Кирова, в районе д.34А, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-35; мощность 400 кВА	1975	ТМГ	400	1	10/0,4
133	БП-000319	Оборудование ТП-47	"Заводская", ул. Г.Соколова, вблизи д.4, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-47, мощность 800 кВА	1974	ТМ	400, 400	2	10/0,4
134	БП-000320	Оборудование ТП-61	"Кирова", ул. Кирова, вблизи д.26, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-61; мощность 400 кВА	1986	ТМГ	400	1	10/0,4
135	БП-000321	Оборудование ТП-67	"РПС", Маклинский проезд, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-67; мощность 650 кВА	1987	ТМ	400, 250	2	10/0,4
136	БП-000322	Комплектная подстанция КТП-106	"База АРКОМ", мкр. Маклино, ул. Звездная, вблизи д.9Б, фид. 2,9 ПС275; 2ГКТП имп., 1995г.; мощность 800 кВА	1995	ТТУ	400, 400	2	10/0,4
137	БП-000323	Оборудование ТП-107	"Пожарное депо", ул. Аузина, вблизи Пождепо, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-107; мощность 1030 кВА	1999	ТМГ	630, 400	2	10/0,4
138	БП-000324	Комплектная подстанция КТП-136	"Звезда", ул. Звездная, вблизи д.14, фид. 2,9 ПС275; 2КТП-ПК/К-630, 2014г.; мощность 630 кВА	2014	ТМГ	630	1	10/0,4
139	БП-000325	Оборудование РП-2 "Очистные сооружения"	"Очистные сооружения", Промзона Колонтай, фид. 6 ЦРП; Электрооборудование РП-2 "Очистные сооружения"; ВН - 8 шт.	1980	РП: ВН-8шт.	-	-	10/0,4
140	БП-000326	Оборудование РП-2 "Агрисовгаз"	"Агрисовгаз", Промзона Колонтай, фид. 6 ЦРП; Электрооборудование РП-2 "Агрисовгаз"; ВВ - 1 шт., ВН - 3 шт.	1995	РПТК-2-630: ВВ-1шт., ВН-3шт.	-	-	10/0,4
141	БП-000327	Комплектная	"Нагорная", ул. Нагорная, вблизи д.9, фид. 6 ЦРП; КТП-160,	1960	ТМ	160	1	10/0,4

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Тип трансформатора (наименование иного оборудования)	Мощность трансформатора, кВа	Кол-во трансформаторов, шт.	Класс напряжения, кВ
		подстанция КТП-8	1960г.; мощность 160 кВА					
142	БП-000328	Комплектная подстанция КТП-26	"Маяковского" ул. Маяковского, вблизи д.37, фид. 6 ЦРП; ГКТП имп. ; мощность 250 кВА	1980	ТМ	250	1	10/0,4
143	БП-000329	Оборудование ТП-34	"Дубки", Парк "Дубки", ул. Маяковского, вблизи д.49, фид. 6 ЦРП; Электрооборудование ТП-34, мощность 250 кВА	1975	ТМ	250	1	10/0,4
144	БП-000330	Комплектная подстанция КТП-50	"Почта" ул. Чуриковская, вблизи д.4, фид. 6 ЦРП; КТП-160/10, 1981г.; мощность 250 кВА	1981	ТМГ	250	1	10/0,4
145	БП-000331	Комплектная подстанция КТП-63	"Дружба" ул. Циолковского, на территории ДООЛ "Дружба", фид. 6 ЦРП; КТП-160, 1987г., мощность 250 кВА	1987	ТМ	250	1	10/0,4
146	БП-000332	Оборудование ТП-88	"Новая Заря", пер. Чуриковский, вблизи д.8, фид. 6 ЦРП; Электрооборудование ТП-88; мощность 400 кВА	2007	ТМ	400	1	10/0,4
147	БП-000333	Комплектная подстанция КТП-123	"Есенина", ул. Достоевского, вблизи д.1/5, фид. 6 ЦРП; КТП-10/0,4-63кВА; мощность 160 кВА	2008	ТМ	160	1	10/0,4
148	БП-000334	Комплектная подстанция КТП-127	"Солнечная", ул. Троицкая, вблизи д.7, фид. 6 ЦРП; КТПН-400/10/0,4, 2009г.; мощность 400 кВА	2009	ТМ	400	1	10/0,4
149	БП-000335	Комплектная подстанция КТП-131	"Коллонтай", Промзона Коллонтай, фид. 6 ЦРП; КТП-160/10/0,4, 2012г.; мощность 160 кВА	2012	ТМ	160	1	10/0,4
150	БП-000336	Комплектная подстанция КТП-140	"Чапаева", парк Дубки, ул. Чапаева, вблизи д.13А , фид. 6 ЦРП; КТПНТ В/В-250/10/0,4, 2015г.; мощность 200 кВА	2015	ТМ	200	1	10/0,4
151	БП-000337	Оборудование ТП-145	"Заречная", ул.Заречная, вблизи д.22, фид. 6 ЦРП; Электрооборудование ТП-145; мощность 1260 кВА	2016	ТМГ	630, 630	2	10/0,4
152	БП-000338	Комплектная подстанция КТП-146	"Заря", ул. Московская, вблизи д.89А, фид. 6 ЦРП; 2КТПНУ 630/10/04 проходная, кабель-кабель; мощность 1260 кВА	2018	ТМ, ТМГ	630, 630	2	10/0,4
153	БП-000339	Оборудование ТП-46	"Очистные сооружения" встроенная, в очистных сооружениях, фид. 6 ЦРП; Электрооборудование ТП-46; мощность 1260 кВА	1980	ТМ, ТМГ	400, 630	2	10/0,4
154	БП-000340	Оборудование ЦРП	ул. Энтузиастов, напротив тяговой подстанции, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ЦРП, ВВ - 10 шт., МВ - 9 шт.	1970	ЦРП: ВВ-10шт, МВ-10шт.	-	-	10/0,4
155	БП-000341	Оборудование ТП-3	"Магазин", ул. Первомайская, вблизи д.64, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-3; мощность 250 кВА	1982	ТМ	250	1	10/0,4
156	БП-000342	Оборудование ТП-15	"Типография" ул. С.Беляева вблизи д.5, на территории типографии, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-15; мощность 400 кВА	1972	ТМГ	400	1	10/0,4
157	БП-000343	Оборудование ТП-27	"Жилстрой", ул.Московская, вблизи 69, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-27, мощность 500 кВА	1983	ТМ	250, 250	2	10/0,4
158	БП-000344	Оборудование ТП-28	"К.Гусака", ул. К.Гусака, вблизи д.2, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-28; мощность 1030 кВА	1983	ТМГ	400, 630	2	10/0,4
159	БП-000345	Оборудование ТП-32	"ТУ-12", ул. 53 Саратовской дивизии, вблизи д.4, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-32, мощность 800 кВА	1973	ТМГ	400, 400	2	10/0,4
160	БП-000346	Комплектная подстанция КТП-40	"Пролетарская", ул. Пролетарская, вблизи д.88, фид. 13 ЦРП; КТПН-250/10/0,4; ввод 2024г.; мощность 250 кВА	2022	ТМГ	250	1	10/0,4
161	БП-000347	Оборудование ТП-48	"Дохтурова", ул. Первомайская, вблизи д.3, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-48; мощность 400 кВА	1981	ТМ	400	1	10/0,4
162	БП-000348	Оборудование ТП-51	"КНС", Интернациональный пр., вблизи д.3, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-51; мощность 800 кВА	1981	ТМ	400, 400	2	10/0,4
163	БП-000349	Комплектная подстанция КТП-69	"Весна", ул. Абрикосовая, вблизи д.6, фид. 13 ЦРП; КТПН-400/10/0,4, 1989г.; мощность 400 кВА	2007	ТМ	400	1	10/0,4
164	БП-000350	Комплектная подстанция КТП-70	"2я Лесная", ул. Ильинская, вблизи д.2, фид. 13 ЦРП; КТПН - 160, 1992г.; мощность 630 кВА	1992	ТМГ	630	1	10/0,4

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Тип трансформатора (наименование иного оборудования)	Мощность трансформатора, кВа	Кол-во трансформаторов, шт.	Класс напряжения, кВ
165	БП-000351	Оборудование ТП-110	"Московская", ул. Московская, вблизи д.79, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-110; мощность 1030 кВА	2001	ТМ	400, 630	2	10/0,4
166	БП-000352	Комплектная подстанция КТП-119	"Коммунистическая", ул. Первомайская, вблизи д.92, фид. 13 ЦРП; ВВ-3-250/10, 2005г.; мощность 250 кВА	2005	ТМ	250	1	10/0,4
167	БП-000353	Комплектная подстанция МТП-141	"Цыганский поселок", ул. Кооперативная, вблизи д.1, фид. 3, 9 ТПС426; МТП-160/10/0,4-10У1(с ОПН), 2015г., мощность 160 кВА	2015	ТМГ	160	1	10/0,4
168	БП-000354	Оборудование ТП-54	"Детсад СКД", ул. Школьная, вблизи д.3, территория детского сада №4, фид. 3, 9 ТПС426; Электрооборудование ТП-54; мощность 950 кВА	1973	ТМГ, ТМ	630, 320	2	10/0,4
169	БП-000355	Комплектная подстанция КТП-89	"Станционная", ул. Станционная, вблизи д.19, фид. 3, 9 ТПС426; ГКТПН-400/10/0,4, 1996г.; мощность 250 кВА	1996	ТМ	250	1	10/0,4
170	БП-000356	Комплектная подстанция КТП-148	"Станц.обезж. Станцион.пр", фид. 3, 9 ТПС426; 2КТП-250/10/0,4, 2018г.; мощность 500 кВА	1918	ТМГ	250, 250	2	10/0,4
171	БП-000357	Оборудование ТП-90	"Гаражи ЦГА", ул. Энтузиастов, фид. 3, 9 ТПС426; Электрооборудование ТП-90; мощность 500 кВА	1985	ТМ	250, 250	2	10/0,4
172	БП-000358	Оборудование ТП-109	"РПБ", ул. Дружбы, территория Рэмэкс-Тепломаш, фид. 3, 9 ТПС426; Электрооборудование ТП-109; мощность 1260 кВА	1980	ТМЗ	630, 630	2	10/0,4
173	БП-000359	Оборудование ТП-96	"10 коттеджей", д. Маклино, ул. Парковая, вблизи д.87, фид. РЭС; Электрооборудование ТП-96, мощность 500 кВА	1995	ТМ	250, 250	2	10/0,4
174	БП-000360	Комплектная подстанция КТП-1	"Юбилейный", пос. Ерденево, с.о. "Юбилейный", фид. 5 ПС230; КТПН-400/10 (с/о "Юбилейный") 1979г.; мощность 250 кВА	1979	ТМ	250	1	10/0,4
175	БП-000362	Рефлектометр цифровой РЕЙС-305	г.Малоярославец, ул. Г.Соколова 33Б, Завод.№210904; изгот.2021г. ООО "НПП "Системы тестирования электрических линий" (ООО "НПП "СТЭЛЛ"), г. Брянск	н/д	-	-	-	-
176	БП-000123	Установка УВУ-50/70 Л-05	г.Малоярославец, ул. Г.Соколова 33Б	2022	Заводской номер №080; Дата выпуска 16.01.2022; Глобальный параметр (переменное напряжение – 50кВ; постоянное напряжение -70кВ); Модификация 05; Комплектность: Высокоточный трансформатор 1шт.; Пульт управления в комплекте 1шт.; Разъем-заглушка XS1 1 шт.; Кабель питания 1шт.; Кабель соединительный 1шт.			

Примечание: наименование и адрес объекта указан в соответствии с бух. учетом собственника.

Общий объем ЭСА: 1 532,6 у.е.<sup>3</sup>

Объекты оценки относятся к объектам электросетевого хозяйства, находятся в рабочем состоянии и пригодны для эксплуатации в соответствии с назначением.

Текущее использование объектов оценки: по назначению.

Показатели бухгалтерского учета оцениваемого имущества представлены в нижеследующей таблице:

<sup>3</sup> Под условной единицей понимается условная единица оборудования, характеризующая имущественный комплекс компании для осуществления услуг по передаче электроэнергии (система условных единиц установлена Приложением 2 к Приказу ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-з/2)

Таблица 13

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Балансовая стоимость, руб.		Амортизация, руб.			Налог на имущество, руб.	
			первоначальная	остаточная на 30.06.2024	накопленная за весь период на 30.06.2024	за месяц	за 6 месяцев 2024	за год	за 6 месяцев 2024
Здания ТП			4 765 768,03	572 925,65	4 192 842,38	19 796,55	118 779,30	12 605,18	6 302,87
1	БП-000188	Нежилое здание РТП-1	125 932,64	11 000,14	114 932,50	523,82	3 142,92	242,00	121,00
2	БП-000189	Нежилое здание ТП-60	37 158,45	3 876,95	33 281,50	155,08	930,48	85,29	42,65
3	БП-000190	Нежилое здание ТП-77	43 607,00	781,70	42 825,30	156,34	938,04	17,34	8,67
4	БП-000191	Нежилое здание ТП-9	22 006,78	1 712,99	20 293,79	90,16	540,96	37,69	18,84
5	БП-000192	Нежилое здание ТП-37	17 964,71	1 094,66	16 870,05	72,98	437,88	24,08	12,04
6	БП-000193	Нежилое здание ТП-53	62 404,00	4 367,83	58 036,17	256,93	1 541,58	96,09	48,05
7	БП-000194	Нежилое здание ТП-41	58 115,85	5 177,46	52 938,39	246,55	1 479,30	113,90	56,95
8	БП-000195	Нежилое здание ТП-36	68 858,75	6 136,24	62 722,51	292,20	1 753,20	135,00	67,50
9	БП-000196	Нежилое здание ТП-58	43 601,86	4 337,92	39 263,94	180,75	1 084,50	95,43	47,72
10	БП-000197	Нежилое здание ТП-42	64 200,00	6 108,76	58 091,24	265,60	1 593,60	134,39	67,20
11	БП-000198	Нежилое здание ТП-86	42 000,00	4 184,85	37 815,15	174,37	1 046,22	92,07	46,03
12	БП-000199	Нежилое здание ТП-19	47 552,60	3 382,40	44 170,20	198,96	1 193,76	74,41	37,21
13	БП-000200	Нежилое здание ТП-108	40 000,00	4 175,32	35 824,68	167,01	1 002,06	91,86	45,93
14	БП-000201	Нежилое здание ТП-62	97 189,10	10 397,73	86 791,37	399,91	2 399,46	228,75	114,38
15	БП-000202	Нежилое здание ТП-55	96 560,34	11 154,70	85 405,64	398,38	2 390,28	245,40	122,70
16	БП-000203	Нежилое здание ТП-100	40 420,61	3 600,43	36 820,18	171,45	1 028,70	79,21	39,60
17	БП-000204	Нежилое здание ТП-7	47 606,49	3 770,02	43 836,47	198,42	1 190,52	82,94	41,47
18	БП-000205	Нежилое здание ТП-33	26 947,07	2 454,24	24 492,83	111,56	669,36	53,99	27,00
19	БП-000206	Нежилое здание ТП-21	47 552,60	3 436,89	44 115,71	202,17	1 213,02	75,61	37,81
20	БП-000207	Нежилое здание ТП-43	17 964,71	1 637,22	16 327,49	74,42	446,52	36,02	18,01
21	БП-000208	Нежилое здание ТП-38	53 445,02	4 759,86	48 685,16	226,66	1 359,96	104,72	52,36
22	БП-000209	Нежилое здание ТП-64	47 552,60	3 273,58	44 279,02	192,56	1 155,36	72,02	36,01
23	БП-000210	Нежилое здание РП-5	118 290,00	14 421,93	103 868,07	497,31	2 983,86	317,28	158,64
24	БП-000211	Нежилое здание РТП-6	305 285,00	44 323,49	260 961,51	1 266,39	7 598,34	975,12	487,56
25	БП-000212	Нежилое здание ТП-92	160 000,00	23 228,99	136 771,01	663,69	3 982,14	511,04	255,52
26	БП-000213	Нежилое здание ТП-93	154 000,00	22 357,88	131 642,12	638,80	3 832,80	491,87	245,94
27	БП-000214	Нежилое здание РТП-7	1 105 261,00	161 382,16	943 878,84	4 610,92	27 665,52	3 550,41	1 775,20
28	БП-000215	Нежилое здание ТП-95	153 832,00	3 155,50	150 676,50	631,10	3 786,60	70,00	35,00
29	БП-000216	Нежилое здание ТП-35	55 690,61	5 059,89	50 630,72	229,99	1 379,94	111,32	55,66
30	БП-000217	Нежилое здание ТП-47	63 656,50	9 018,40	54 638,10	265,25	1 591,50	198,40	99,20
31	БП-000218	Нежилое здание ТП-61	6 054,00	760,32	5 293,68	25,34	152,04	16,73	8,36
32	БП-000219	Нежилое здание ТП-67	26 445,00	2 515,79	23 929,21	109,38	656,28	55,35	27,67
33	БП-000220	Нежилое здание ТП-107	100 000,00	14 576,29	85 423,71	416,47	2 498,82	320,68	160,34
34	БП-000221	Нежилое здание РП-2 "Очистные сооружения"	36 180,93	3 296,67	32 884,26	149,85	899,10	72,53	36,26
35	БП-000222	Нежилое здание РП-2 "Агрисовгаз"	300 000,00	43 728,89	256 271,11	1 249,40	7 496,40	962,04	481,02
36	БП-000223	Нежилое здание ТП-34	31 438,25	2 862,79	28 575,46	130,13	780,78	62,98	31,49
37	БП-000224	Нежилое здание ТП-88	22 400,00	428,98	21 971,02	85,80	514,80	9,52	4,76
38	БП-000225	Нежилое здание ТП-145	100 000,00	14 576,29	85 423,71	416,47	2 498,82	320,68	160,34
39	БП-000226	Нежилое здание ЦРП	120 000,00	17 582,05	102 417,95	502,34	3 014,04	386,81	193,40
40	БП-000227	Нежилое здание ТП-3	92 967,39	8 844,98	84 122,41	384,56	2 307,36	194,59	97,29
41	БП-000228	Нежилое здание ТП-15	32 516,13	2 528,33	29 987,80	133,07	798,42	55,62	27,81
42	БП-000229	Нежилое здание ТП-27	54 522,91	5 301,89	49 221,02	230,52	1 383,12	116,64	58,32
43	БП-000230	Нежилое здание ТП-28	125 034,41	12 156,61	112 877,80	528,55	3 171,30	267,45	133,72
44	БП-000231	Нежилое здание ТП-32	46 708,26	9 676,68	37 031,58	193,53	1 161,18	212,89	106,44



№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Балансовая стоимость, руб.		Амортизация, руб.			Налог на имущество, руб.	
			первоначальная	остаточная на 30.06.2024	накопленная за весь период на 30.06.2024	за месяц	за 6 месяцев 2024	за год	за 6 месяцев 2024
45	БП-000232	Нежилое здание ТП-48	42 657,21	4 350,32	38 306,89	174,01	1 044,06	95,71	47,85
46	БП-000233	Нежилое здание ТП-51	83 401,18	7 937,25	75 463,93	345,10	2 070,60	174,62	87,31
47	БП-000234	Нежилое здание ТП-110	18 036,57	890,92	17 145,65	74,24	445,44	19,60	9,80
48	БП-000235	Нежилое здание ТП-54	63 656,50	9 018,40	54 638,10	265,25	1 591,50	198,40	99,20
49	БП-000236	Нежилое здание ТП-90	66 396,00	6 771,15	59 624,85	270,85	1 625,10	148,97	74,78
50	БП-000237	Нежилое здание ТП-109	100 000,00	14 576,29	85 423,71	416,47	2 498,82	320,68	160,34
51	БП-000238	Нежилое здание ТП-96	32 697,00	6 774,63	25 922,37	135,49	812,94	149,04	74,52
<b>Линии электропередачи, прочее имущество</b>			<b>42 781 203,16</b>	<b>11 295 212,55</b>	<b>31 485 990,61</b>	<b>322 188,31</b>	<b>1 933 129,86</b>	<b>242 738,27</b>	<b>121 369,14</b>
52	БП-000239	Воздушная линия 10 кВ фид.5 ПС 230 "Ерденево"	12 766,00	148,47	12 617,53	29,69	178,14	3,29	1,65
53	БП-000240	Воздушно-кабельная линия 10 кВ (РП-5-ВЛ10) фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	550 303,00	9 125,81	541 177,19	1 825,16	10 950,96	120,46	60,23
54	БП-000241	Воздушная линия 10 кВ фид.6, 13 ЦРП	1 504 738,00	33 193,00	1 471 545,00	6 638,60	39 831,60	736,33	368,17
55	БП-000242	Воздушная линия 10 кВ фид.1 ПС275 "Радищево"	75 048,00	1 263,10	73 784,90	252,62	1 515,72	28,02	14,01
56	БП-000243	Воздушная линия 10 кВ фид.7, 14 ПС275 "Радищево"	340 087,00	6 679,40	333 407,60	1 335,88	8 015,28	148,17	74,09
57	БП-000244	Кабельная линия 10 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	899 560,00	12 318,77	887 241,23	2 463,76	14 782,56	273,27	136,64
58	БП-000245	Кабельная линия 10 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	158 576,00	16 922,54	141 653,46	1 301,73	7 810,38	372,30	186,15
59	БП-000246	Кабельная линия 10 кВ фид. 7, 14 ПС275 "Радищево"	225 702,00	44 697,98	181 004,02	1 862,42	11 174,52	983,36	491,68
60	БП-000247	Кабельная линия 10 кВ фид. 2, 9 ПС275 "Радищево"	3 590 995,00	1 116 768,32	2 474 226,68	29 388,64	176 331,84	24 568,90	12 284,45
61	БП-000248	Кабельная линия 10 кВ фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	49 431,00	970,69	48 460,31	194,14	1 164,84	12,81	6,41
62	БП-000249	Кабельная линия 10 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	94 066,00	1 742,23	92 323,77	348,45	2 090,70	38,65	19,32
63	БП-000250	Кабельная линия 10 кВ фид. 6 ЦРП	56 924,00	8 444,99	48 479,01	469,17	2 815,02	185,79	92,89
64	БП-000251	Кабельная линия 10 кВ фид. 13 ЦРП	301 584,80	33 150,87	268 433,93	2 550,07	15 300,42	729,32	364,66
65	БП-000252	Кабельная линия 10 кВ от ТПС 426 "Малоярославец"	154 500,00	33 061,90	121 438,10	1 271,61	7 629,66	727,36	363,68
66	БП-000253	Кабельная линия 10 кВ ПС184 "Кирпичная"	5 170 000,00	2 563 580,09	2 606 419,91	42 726,33	256 357,98	56 398,76	28 199,38
67	БП-000254	Кабельная линия 10 кВ фид. 4, 14 Агрисовгаз	292 923,00	6 027,37	286 895,63	1 205,48	7 232,88	133,71	66,85
68	БП-000255	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	1 166 579,00	16 551,93	1 150 027,07	3 310,39	19 862,34	367,18	183,59
69	БП-000256	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	8 771,00	126,86	8 644,14	25,37	152,22	2,81	1,41
70	БП-000257	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 7 ПС275 "Радищево"	1 155 000,00	112 156,52	1 042 843,48	9 346,38	56 078,28	2 467,44	1 233,72
71	БП-000258	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 14 ПС275 "Радищево"	302 556,00	23 617,55	278 938,45	2 624,17	15 745,02	519,59	259,79
72	БП-000259	Воздушная линия 0,4 кВ фид.11, 16 ПС275 "Радищево"	765 000,00	163 703,70	601 296,30	6 296,30	37 777,80	3 601,48	1 800,74
73	БП-000260	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 2,9 ПС275 "Радищево"	459 226,82	326 344,56	132 882,26	3 794,70	22 768,20	7 179,58	3 589,79
74	БП-000261	Воздушная линии 0,4 кВ фид. 6 ЦРП	2 529 397,00	463 554,41	2 065 842,59	21 070,65	126 423,90	10 198,20	5 099,10
75	БП-000262	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 13 ЦРП	6 950 948,00	4 573 630,61	2 377 317,39	57 170,38	343 022,28	100 619,87	50 309,94
76	БП-000263	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 3, 9 ТПС426 "Малоярославец"	161 747,00	2 951,60	158 795,40	590,32	3 541,92	65,48	32,74
77	БП-000264	Воздушная линия 0,4 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	90 000,00	44 547,01	45 452,99	742,45	4 454,70	980,03	490,02
78	БП-000265	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	2 031 262,00	44 863,42	1 986 398,58	8 972,68	53 836,08	995,22	497,61
79	БП-000266	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	236 180,00	45 200,80	190 979,20	1 965,25	11 791,50	994,42	497,21
80	БП-000267	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 7 ПС275 "Радищево"	122 175,00	2 155,11	120 019,89	431,02	2 586,12	47,81	23,90
81	БП-000268	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 14 ПС275 "Радищево"	27 200,00	463,66	26 736,34	92,73	556,38	10,29	5,14
82	БП-000269	Кабельная линия 0,4 кВ фид.11, 16 ПС275 "Радищево"	108 000,00	23 111,11	84 888,89	888,89	5 333,34	508,44	254,22
83	БП-000270	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 2,9 ПС275 "Радищево"	9 812 471,32	841 158,20	8 971 313,12	84 115,82	504 694,92	18 505,48	9 252,74
84	БП-000271	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 6 ЦРП	56 715,00	1 823,38	54 891,62	364,68	2 188,08	40,45	20,22
85	БП-000272	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 13 ЦРП	1 278 106,22	235 125,69	1 042 980,53	10 687,53	64 125,18	5 172,77	2 586,38
86	БП-000273	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 3, 9 ТПС426 "Малоярославец"	1 563 879,00	167 694,21	1 396 184,79	12 899,55	77 397,30	3 689,27	1 844,64
87	БП-000274	Кабельная линия 0,4 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	120 000,00	59 538,33	60 461,67	992,31	5 953,86	1 309,84	654,92
88	БП-000363	Вагон-домик	53 786,00	1 242,72	52 543,28	248,55	1 491,30	2,12	1,06

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Балансовая стоимость, руб.		Амортизация, руб.			Налог на имущество, руб.	
			первоначальная	остаточная на 30.06.2024	накопленная за весь период на 30.06.2024	за месяц	за 6 месяцев 2024	за год	за 6 месяцев 2024
89	БП-000143	Ограждение ТП-93 (ул. Восточный тупик)	305 000,00	257 555,64	47 444,36	1 694,44	10 166,64	-	-
	<b>Оборудование ТП</b>		<b>22 412 521,32</b>	<b>6 840 545,99</b>	<b>15 571 975,33</b>	<b>116 684,34</b>	<b>700 106,04</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
90	БП-000276	Оборудование РТП-1	208 219,75	2 415,07	205 804,68	483,01	2 898,06	-	-
91	БП-000277	Оборудование ТП-60	558 732,58	75 917,35	482 815,23	3 036,69	18 220,14	-	-
92	БП-000278	Оборудование ТП-77	60 892,00	5 850,55	55 041,45	344,15	2 064,90	-	-
93	БП-000279	Оборудование ТП-9	66 957,43	701,77	66 255,66	140,35	842,10	-	-
94	БП-000280	Комплектная подстанция КТП-138	75 965,62	59 597,32	16 368,30	419,70	2 518,20	-	-
95	БП-000281	Оборудование ТП-37	99 980,53	804,90	99 175,63	160,98	965,88	-	-
96	БП-000282	Оборудование ТП-53	57 440,00	3 749,52	53 690,48	312,46	1 874,76	-	-
97	БП-000283	Оборудование ТП-41	84 685,86	1 022,43	83 663,43	204,49	1 226,94	-	-
98	БП-000284	Оборудование ТП-36	82 690,40	998,83	81 691,57	199,77	1 198,62	-	-
99	БП-000285	Оборудование ТП-58	64 823,55	877,97	63 945,58	175,59	1 053,54	-	-
100	БП-000286	Комплектная подстанция КТП-6	155 000,00	2 194,59	152 805,41	438,92	2 633,52	-	-
101	БП-000287	Оборудование ТП-42	69 177,00	4 478,97	64 698,03	373,25	2 239,50	-	-
102	БП-000288	Оборудование ТП-86	153 672,70	2 191,02	151 481,68	438,20	2 629,20	-	-
103	БП-000289	Комплектная подстанция КТП-116	450 000,00	97 500,00	352 500,00	2 500,00	15 000,00	-	-
104	БП-000290	Оборудование ТП-19	53 254,15	1 656,52	51 597,63	276,09	1 656,54	-	-
105	БП-000291	Оборудование ТП-108	140 000,00	2 005,92	137 994,08	401,18	2 407,08	-	-
106	БП-000292	Оборудование ТП-62	97 581,36	1 426,97	96 154,39	285,39	1 712,34	-	-
107	БП-000293	Оборудование ТП-55	66 323,03	1 052,90	65 270,13	210,58	1 263,48	-	-
108	БП-000294	Комплектная подстанция КТП-129	270 000,00	58 499,84	211 500,16	1 500,00	9 000,00	-	-
109	БП-000295	Комплектная подстанция КТП-14	268 270,55	3 170,77	265 099,78	634,15	3 804,90	-	-
110	БП-000296	Оборудование ТП-100	56 449,55	682,10	55 767,45	136,42	818,52	-	-
111	БП-000297	Комплектная подстанция КТП-124	260 000,00	56 325,60	203 674,40	1 444,25	8 665,50	-	-
112	БП-000298	Оборудование ТП-7	56 829,83	1 696,70	55 133,13	339,34	2 036,04	-	-
113	БП-000299	Оборудование ТП-33	65 041,27	5 695,56	59 345,71	355,97	2 135,82	-	-
114	БП-000300	Оборудование ТП-21	52 008,79	506,48	51 502,31	101,30	607,80	-	-
115	БП-000301	Оборудование ТП-43	59 908,80	4 352,31	55 556,49	334,79	2 008,74	-	-
116	БП-000302	Комплектная подстанция КТП-98	57 502,00	6 000,45	51 501,55	315,81	1 894,86	-	-
117	БП-000303	Комплектная подстанция КТП-99	61 842,00	5 647,07	56 194,93	332,18	1 993,08	-	-
118	БП-000304	Комплектная подстанция КТП-139	73 346,11	57 542,14	15 803,97	405,23	2 431,38	-	-
119	БП-000305	Оборудование ТП-38	194 305,49	28 969,45	165 336,04	1 072,94	6 437,64	-	-
120	БП-000306	Комплектная подстанция КТП-12	58 466,64	8 861,59	49 605,05	328,21	1 969,26	-	-
121	БП-000307	Комплектная подстанция КТП-65	68 560,71	1 029,17	67 531,54	205,83	1 234,98	-	-
122	БП-000308	Оборудование ТП-64	51 512,81	476,43	51 036,38	95,29	571,74	-	-
123	БП-000309	Оборудование РП-5	86 349,00	1 061,52	85 287,48	212,31	1 273,86	-	-
124	БП-000310	Оборудование ТП-66	330 321,00	77 363,83	252 957,17	1 842,00	11 052,00	-	-
125	БП-000311	Комплектная подстанция КТП-71, 72, 73, 74, 75	227 508,33	16 908,76	210 599,57	1 300,67	7 804,02	-	-
126	БП-000312	Комплектная подстанция КТП-97	438 480,33	108 217,77	330 262,56	2 404,84	14 429,04	-	-
127	БП-000313	Оборудование РТП-6	774 222,00	22 286,83	751 935,17	4 457,37	26 744,22	-	-
128	БП-000314	Оборудование ТП-92	180 000,00	3 669,63	176 330,37	733,93	4 403,58	-	-
129	БП-000315	Оборудование ТП-93	830 237,29	142 706,86	687 530,43	4 603,45	27 620,70	-	-
130	БП-000316	Оборудование РТП-7	716 670,00	14 873,24	701 796,76	2 974,65	17 847,90	-	-
131	БП-000317	Оборудование ТП-95	239 537,00	4 913,43	234 623,57	982,69	5 896,14	-	-
132	БП-000318	Оборудование ТП-35	67 048,14	3 992,58	63 055,56	362,96	2 177,76	-	-
133	БП-000319	Оборудование ТП-47	101 074,66	1 830,97	99 243,69	366,19	2 197,14	-	-

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Балансовая стоимость, руб.		Амортизация, руб.			Налог на имущество, руб.	
			первоначальная	остаточная на 30.06.2024	накопленная за весь период на 30.06.2024	за месяц	за 6 месяцев 2024	за год	за 6 месяцев 2024
134	БП-000320	Оборудование ТП-61	66 741,00	5 730,45	61 010,55	358,15	2 148,90	-	-
135	БП-000321	Оборудование ТП-67	100 000,00	2 051,58	97 948,42	410,32	2 461,92	-	-
136	БП-000322	Комплектная подстанция КТП-106	64 000,00	1 316,90	62 683,10	263,38	1 580,28	-	-
137	БП-000323	Оборудование ТП-107	240 579,00	4 932,64	235 646,36	986,53	5 919,18	-	-
138	БП-000324	Комплектная подстанция КТП-136	1 342 930,00	469 782,72	873 147,28	7 456,87	44 741,22	-	-
139	БП-000325	Оборудование РП-2 "Очистные сооружения"	68 939,91	7 126,28	61 813,63	375,07	2 250,42	-	-
140	БП-000326	Оборудование РП-2 "Агрисовгаз"	667 752,41	242 696,97	425 055,44	3 677,23	22 063,38	-	-
141	БП-000327	Комплектная подстанция КТП-8	52 745,92	723,38	52 022,54	144,68	868,08	-	-
142	БП-000328	Комплектная подстанция КТП-26	51 155,24	618,03	50 537,21	123,61	741,66	-	-
143	БП-000329	Оборудование ТП-34	97 576,07	1 972,13	95 603,94	394,43	2 366,58	-	-
144	БП-000330	Комплектная подстанция КТП-50	100 000,00	28 797,82	71 202,18	553,80	3 322,80	-	-
145	БП-000331	Комплектная подстанция КТП-63	112 542,37	1 993,60	110 548,77	398,72	2 392,32	-	-
146	БП-000332	Оборудование ТП-88	140 000,00	40 326,16	99 673,84	775,50	4 653,00	-	-
147	БП-000333	Комплектная подстанция КТП-123	70 415,00	1 724,56	68 690,44	344,91	2 069,46	-	-
148	БП-000334	Комплектная подстанция КТП-127	380 000,00	14 696,04	365 303,96	2 099,44	12 596,64	-	-
149	БП-000335	Комплектная подстанция КТП-131	200 000,00	43 333,48	156 666,52	1 111,12	6 666,72	-	-
150	БП-000336	Комплектная подстанция КТП-140	365 440,68	212 391,35	153 049,33	2 022,77	12 136,62	-	-
151	БП-000337	Оборудование ТП-145	947 106,54	793 109,57	153 996,97	5 217,83	31 306,98	-	-
152	БП-000338	Комплектная подстанция КТП-146	2 716 000,00	1 612 826,05	1 103 173,95	15 073,14	90 438,84	-	-
153	БП-000339	Оборудование ТП-46	92 158,23	26 559,91	65 598,32	510,77	3 064,62	-	-
154	БП-000340	Оборудование ЦРП	638 183,26	236 123,54	402 059,72	3 524,23	21 145,38	-	-
155	БП-000341	Оборудование ТП-3	62 792,41	1 318,59	61 473,82	263,72	1 582,32	-	-
156	БП-000342	Оборудование ТП-15	74 984,32	1 366,39	73 617,93	273,28	1 639,68	-	-
157	БП-000343	Оборудование ТП-27	135 133,05	2 564,13	132 568,92	512,83	3 076,98	-	-
158	БП-000344	Оборудование ТП-28	60 901,84	805,30	60 096,54	161,06	966,36	-	-
159	БП-000345	Оборудование ТП-32	814 649,33	25 450,89	789 198,44	4 241,81	25 450,86	-	-
160	БП-000346	Комплектная подстанция КТП-40	755 790,96	743 264,04	12 526,92	4 175,64	25 053,84	-	-
161	БП-000347	Оборудование ТП-48	73 855,02	932,23	72 922,79	186,45	1 118,70	-	-
162	БП-000348	Оборудование ТП-51	69 206,64	894,25	68 312,39	178,85	1 073,10	-	-
163	БП-000349	Комплектная подстанция КТП-69	360 000,00	78 000,00	282 000,00	2 000,00	12 000,00	-	-
164	БП-000350	Комплектная подстанция КТП-70	65 676,02	6 774,16	58 901,86	356,54	2 139,24	-	-
165	БП-000351	Оборудование ТП-110	94 799,05	2 351,81	92 447,24	470,36	2 822,16	-	-
166	БП-000352	Комплектная подстанция КТП-119	316 632,66	65 212,15	251 420,51	1 762,49	10 574,94	-	-
167	БП-000353	Комплектная подстанция МТП-141	186 100,00	76 507,68	109 592,32	1 033,89	6 203,34	-	-
168	БП-000354	Оборудование ТП-54	59 596,00	1 182,43	58 413,57	236,49	1 418,94	-	-
169	БП-000355	Комплектная подстанция КТП-89	66 724,00	7 644,68	59 079,32	364,03	2 184,18	-	-
170	БП-000356	Комплектная подстанция КТП-148	1 900 000,00	947 512,21	952 487,79	10 527,91	63 167,46	-	-
171	БП-000357	Оборудование ТП-90	72 798,00	1 917,37	70 880,63	383,47	2 300,82	-	-
172	БП-000358	Оборудование ТП-109	54 004,79	26 793,94	27 210,85	297,71	1 786,26	-	-
173	БП-000359	Оборудование ТП-96	109 329,00	2 488,74	106 840,26	497,75	2 986,50	-	-
174	БП-000360	Комплектная подстанция КТП-1	52 311,00	6 720,94	45 590,06	292,22	1 753,32	-	-
175	БП-000362	Рефлектометр цифровой РЕЙС-305	126 416,67	62 172,15	64 244,52	2 072,40	12 434,40	-	-
176	БП-000123	Установка УВУ-50/70 Л-05	195 666,67	128 115,07	67 551,60	2 329,37	13 976,22	-	-
<b>Итого</b>			<b>69 959 492,51</b>	<b>18 708 684,19</b>	<b>51 250 808,32</b>	<b>458 669,20</b>	<b>2 752 015,20</b>	<b>255 343,45</b>	<b>127 672,01</b>

## 6. Анализ рынка, к которому относится объект оценки

### 6.1. Обзор социально-экономической и политической обстановки в России и Калужской области

Индикаторы инфляции в России<sup>4</sup> представлены в нижеследующей таблице:

Таблица 14. Индикаторы инфляции в России

Наименование показателя	май.24	апр.24	мар.24	фев.24	январ.24	2023	2022	2021
<b>Инфляция</b>								
в % к соотв. периоду предыдущего года	8,30	7,84	7,72	7,69	7,44	7,42	11,94	8,39
в % к предыдущему месяцу	0,74	0,50	0,39	0,68	0,86	-	-	-
в % к предыдущему месяцу, SA	0,72	0,39	0,27	0,51	0,53	-	-	-
<b>Продовольственные товары</b>								
в % к соотв. периоду предыдущего года	9,11	8,33	8,12	8,08	8,10	8,16	10,29	10,62
в % к предыдущему месяцу	0,41	0,49	0,17	0,77	1,26	-	-	-
в % к предыдущему месяцу, SA	0,56	0,20	-0,01	0,29	0,54	-	-	-
<b>Непродовольственные товары</b>								
в % к соотв. периоду предыдущего года	7,14	7,00	6,73	6,59	6,23	5,96	12,70	8,58
в % к предыдущему месяцу	0,46	0,41	0,27	0,26	0,47	-	-	-
в % к предыдущему месяцу, SA	0,43	0,41	0,23	0,36	0,48	-	-	-
<b>Услуги</b>								
в % к соотв. периоду предыдущего года	8,55	8,12	8,30	8,45	8,08	8,33	13,19	4,98
в % к предыдущему месяцу	1,53	0,62	0,83	1,06	0,78	-	-	-
в % к предыдущему месяцу, SA	1,30	0,63	0,70	1,00	0,56	-	-	-

Инфляция на потребительском рынке, по данным Росстата, в мае 2024 составила 0,74% м/м (в апреле 2024: 0,50% м/м), с исключением сезонного фактора – 0,72% м/м SA<sup>5</sup>.

В сегменте продовольственных товаров в мае рост цен замедлился (0,41%), с исключением сезонного фактора инфляция составила 0,56% м/м SA. На плодоовощную продукцию снижение цен ускорилось (до -0,83%): увеличились темпы удешевления огурцов и помидоров. На остальные продукты питания темпы роста цен снизились до 0,60% м/м. Ускорилось удешевление яиц (до -5,02%), снизились темпы роста цен на молочную и масложировую продукцию.

В сегменте непродовольственных товаров инфляция составила 0,46%, с исключением сезонного фактора – 0,43% м/м SA. На непродовольственные товары за исключением подакцизной продукции цены изменились на 0,46% м/м. Продолжили дешеветь телерадиотовары, замедлился рост цен на электротовары и другие бытовые приборы. На бензин и дизельное топливо темпы роста цен снизились до 0,51% и 0,35% соответственно.

В секторе услуг в мае 2024 инфляция составила 1,53%, (с исключением сезонного фактора – 1,30% м/м SA) на фоне изменения цен на услуги, связанные с туризмом: на услуги воздушного и железнодорожного транспорта цены изменились на 15,05% и 8,40% соответственно, темпы роста цен на экскурсионные услуги составили 14,77%.

Показатели экономической активности в России<sup>6</sup> представлены в нижеследующей таблице:

Таблица 15. Показатели экономической активности в России, в % к соотв. периоду пред. года

Наименование показателя	январ.-апр.24	апр.24	I кв.24	мар.24	фев.24	январ.24	2023	IV кв.23	III кв.23	II кв.23	I кв.23	2022
ВВП	5,1	4,4	5,4	4,2	7,6	4,8	3,6	4,9	5,7	5,1	-1,6	-1,2
Сельское хозяйство	1,3	1,4	1,2	2,5	0,5	-0,2	-0,3	-5,7	2,4	1,1	1,6	11,3
Строительство	3,8	4,5	3,5	1,9	5,1	3,9	7,9	6,6	7,5	9,1	10,0	7,5
Оптовая торговля	11,8	12,1	11,7	9,4	15,3	10,9	8,9	16,1	21,9	11,7	-12,8	-16,2
Суммарный оборот	8,8	7,8	9,2	9,2	10,4	7,6	7,2	10,0	11,7	10,0	-2,8	-3,3
Розничная торговля	9,9	8,3	10,5	11,1	11,7	8,5	8,0	11,7	14,0	11,2	-5,5	-6,5

<sup>4</sup> [https://economy.gov.ru/material/file/efa40d5fc672a65920ec2f178725fd47/o\\_tekushchey\\_cenovoy\\_situacii\\_14\\_iyunya\\_2024\\_goda.pdf](https://economy.gov.ru/material/file/efa40d5fc672a65920ec2f178725fd47/o_tekushchey_cenovoy_situacii_14_iyunya_2024_goda.pdf)

<sup>5</sup> С устранением сезонности (Seasonally Adjusted).

<sup>6</sup> [https://economy.gov.ru/material/file/89f4fc26e7b49e36510d9f5f9d0672f0/o\\_tekushchey\\_situacii\\_v\\_rossiyskoy\\_ekonomike\\_aprel\\_2024\\_goda.pdf](https://economy.gov.ru/material/file/89f4fc26e7b49e36510d9f5f9d0672f0/o_tekushchey_situacii_v_rossiyskoy_ekonomike_aprel_2024_goda.pdf)

Платные услуги населению	6,2	6,8	6,0	4,5	7,2	6,4	4,4	5,0	4,9	5,0	2,8	5,0
Общественное питание	4,8	5,3	4,6	4,1	8,4	1,6	13,9	10,5	12,4	19,9	13,9	7,6
Грузооборот транспорта	0,0	-2,2	0,7	-0,4	4,1	-1,4	-0,6	1,0	0,8	-2,4	-1,8	-2,3
Инвестиции в основной капитал	-	-	14,5	-	-	-	9,8	8,6	14,5	13,3	1,0	6,7
Промышленное производство	5,2	3,9	5,6	4,0	8,5	4,6	3,5	4,1	5,4	5,7	1,4	0,7
добыча полезных ископаемых	0,4	-1,7	1,1	0,4	2,1	0,8	-1,3	-0,7	-1,3	0,5	-3,6	1,5
обрабатывающие производства	8,7	8,3	8,8	6,0	13,5	7,5	7,5	7,8	10,8	10,5	0,5	0,3

Источник: Росстат, расчеты Минэкономразвития России.

По оценке Минэкономразвития России, в апреле 2024 ВВП превысил уровень прошлого года на +4,4% г/г после +4,2% г/г в марте. С исключением сезонного фактора темп роста ВВП в апреле составил +0,2% м/м SA (после роста на +0,1% м/м SA в марте 2024). По оценке Минэкономразвития России, по итогам января–апреля 2024 рост ВВП составил +5,1% г/г.

**Основные показатели социально-экономического развития Калужской области<sup>7</sup>** представлены в нижеследующей таблице:

**Таблица 16. Показатели социально-экономического развития Калужской области**

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Индекс потребительских цен май 2024 к апрелю 2024	%	100,68
май 2024 к декабрю 2023	%	103,07
Индекс промышленного производства, январь-апрель 2024 к январю-апрелю 2023	%	122,8
Номинальная начисленная заработная плата, март 2024	рублей	67 426

### **Прогноз социально-экономического развития России<sup>8</sup>**

Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 и на плановый период 2026 и 2027 разработан в двух вариантах: базовом и консервативном.

#### **Базовый вариант**

##### *Оценка развития ситуации в российской экономике в 2024*

В 2024 экспорт будет восстанавливаться за счет развития новых логистических и производственных цепочек с дружественными и нейтральными странами, но не отыграет падение 2023. Нефтегазовый экспорт увеличится на 2,9% в реальном выражении (после сокращения на 7,8% в 2023), ненефтегазовый экспорт – на 5,9% (после сокращения на 15,4% в 2023).

Импорт товаров в 2024 продолжит восстанавливаться (прирост в реальном выражении составит 11,6%, уровень 2021 будет превышен на 6,6%).

Сальдо торгового баланса продолжит снижаться и в 2024 составит 5,2% ВВП (104,5 млрд. долл. США) после 5,9% (120,9 млрд. долл. США) в 2023 и 13,7% ВВП в 2022. В результате курс рубля в 2024 в среднем за год составит 94,7 руб./долл. США (84,7 в 2023).

Инфляция по итогам 2024 замедлится до 5,1% декабрь к декабрю 2023 (после 7,4% в декабре 2023 к декабрю 2022).

Промышленное производство в 2024 продолжит расти – по оценке, прирост составит 2,5% за счет восстановления добывающего сектора (0,5%) и продолжающегося роста в обрабатывающей промышленности (4,0%), где основными драйверами будут машиностроительный комплекс (в том числе восстановительный рост в автопроизводстве), а также сохраняющийся устойчивый рост в пищевой промышленности.

<sup>7</sup> <https://40.rosstat.gov.ru/>

<sup>8</sup> [https://www.economy.gov.ru/material/file/9b5be59d09bd494dcbcafedcf460c2a8/scenariye\\_usloviya\\_funkcionirovaniya\\_ekonomiki\\_rf\\_2024.pdf](https://www.economy.gov.ru/material/file/9b5be59d09bd494dcbcafedcf460c2a8/scenariye_usloviya_funkcionirovaniya_ekonomiki_rf_2024.pdf)

В текущем году ожидается сохранение стабильности на рынке труда и повышение его гибкости (безработица оценивается на уровне 3,0% рабочей силы после 3,2% в 2023). На фоне низкой безработицы ожидается дальнейшее увеличение номинальной заработной платы на 13,6% (после 14,1% в 2023), в реальном выражении – рост на 6,5% (после 7,8% в 2023).

В 2024 сохранятся высокие темпы роста реальных располагаемых денежных доходов населения – на уровне 5,2% (в 2023 – 5,4%). Основной вклад внесут как заработные платы работников организаций, так и доходы от предпринимательской деятельности. Существенное влияние также окажут меры комплексной социальной поддержки населению.

Увеличение денежных доходов населения и активное наращивание собственного производства будут способствовать дальнейшему росту потребительского спроса. В результате в 2024 ожидается рост оборота розничной торговли на 7,7% (в 2023 – на 6,4%), объема платных услуг населению на 5,1% (в 2023 – 4,4%).

Прирост инвестиций в основной капитал в 2024 составит 2,3% относительно высокой базы 2023, когда инвестиции увеличились на 9,8% во многом за счет активизации частной предпринимательской инициативы. В 2024 ожидается увеличение частных инвестиций, в том числе благодаря реализуемым Правительством Российской Федерации мерам поддержки, направленным на покрытие возможных рисков предпринимателей, стимулирование инвестиций в НИОКР. Реализация программ по импортозамещению также окажет благоприятное влияние на рост инвестиций в целом.

В результате российская экономика в 2024 возрастет на 2,8%. Драйвером роста станет внутренний спрос, в том числе в условиях реализации программ импортозамещения, наращивания производства отечественных товаров и услуг.

#### *Среднесрочный прогноз на 2025–2027 гг.*

В базовом варианте среднесрочная траектория развития российской экономики также в основном будет определяться ростом внутреннего спроса (как потребительского, так и инвестиционного).

Нефтегазовый экспорт в 2025-2027 гг. будет расти со средним темпом 3,6% в год в реальном выражении. При этом ненефтегазовый экспорт будет расти опережающими темпами (в среднем на 5,5% в год).

Рост импорта товаров к концу прогнозируемого периода замедлится до 1,4% в год за счет развития отечественного производства в условиях реализации программ по импортозамещению и увеличения локализации производств на территории России.

Сальдо торгового баланса в 2025-2027 гг. будет находиться в пределах 5,0-5,3% ВВП.

Среднегодовой курс рубля в рамках базового сценария постепенно ослабляется: до 98,6 руб./долл. США в 2025 и 103,8 руб./долл. США в 2027.

Инфляция выйдет на целевой уровень Банка России 4% в 2025 и сохранится на этом уровне до конца прогнозируемого периода.

Рост ВВП в 2025-2027 гг. выйдет на устойчивые темпы на уровне 2,3-2,4% в год, что будет обеспечено ростом внутреннего спроса. Потребительский спрос будет расти в реальном выражении более чем на 3% ежегодно. Темпы роста инвестиций в основной капитал ускорятся до 3,2% в реальном выражении в 2027 с 2,7% в 2025. В среднесрочной перспективе драйверами экономического роста станут отрасли, ориентированные на экономику предложения. Это сферы, направленные на импортозамещение и развитие инвестиционно-инновационной модели экономики.

### *Риски прогноза*

Со стороны внешних условий ключевыми рисками являются замедление динамики мировой экономики в условиях сохранения жестких денежно-кредитных условий и ужесточение режима санкций (особенно вторичных санкций). В случае реализации внешних рисков в первую очередь будет сокращаться спрос на товары российского экспорта, что приведет к бюджетным рискам, прежде всего, в части нефтегазовых доходов, а также сокращению инвестиций в экспортно ориентированных отраслях.

Внутренние риски связаны с возможностями обеспечения растущего внутреннего спроса достаточным уровнем предложения отечественной продукции в условиях сохраняющихся высоких ставок и ограничений на рынке труда.

Такие риски могут ограничивать динамику инвестиционной активности, а рост внутреннего потребления будет удовлетворяться импортом, особенно в секторах, где уже реализовались риски дисбаланса спроса и предложения.

Внешние и внутренние риски учтены в консервативном варианте прогноза.

### **Консервативный вариант**

В условиях более низких темпов роста мировой экономики траектория цен на нефть и другие сырьевые товары складывается ниже, чем в базовом варианте. Так, прогнозируемая цена на нефть марки Brent в 2024 составит 77,5 долл. США/барр. и снизится до 59,1 долл. США/барр. в 2027.

Темпы роста товарного экспорта будут замедляться быстрее импорта (относительно базового варианта), что скажется на сокращении торгового баланса и приведет к более сильному ослаблению курса рубля.

В этих условиях ожидается реализация отдельных проинфляционных рисков. В результате инфляция в 2024 и 2025 гг. будет выше, чем в базовом варианте, и составит 6,0% и 4,4% к декабрю соответственно, что скажется на более длительном периоде сохранения жестких денежно-кредитных условий и, следовательно, более низкой инвестиционной и потребительской активности.

В результате реализации консервативного сценария развития рост экономики в 2024 составит 2,2%, а среднегодовые темпы в 2025-2027 гг. будут на 0,7 п.п. ниже, чем в базовом варианте.

### **Выводы:**

- Инфляция на потребительском рынке в России в мае 2024 составила 0,74% м/м. Год к году инфляция составила 8,30% г/г.
- В апреле 2024 в России ВВП превысил уровень прошлого года на +4,4% г/г после +4,2% г/г в марте. По итогам января–апреля 2024 рост ВВП составил +5,1% г/г.
- Индекс потребительских цен в Калужской области в мае 2024 по сравнению с декабрем 2023 составил 103,07%.
- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 и на плановый период 2026 и 2027 разработан в двух вариантах: базовом и консервативном.
- В рамках базового варианта прогноза социально-экономического развития на 2024 учтены следующие тенденции:

- экспорт и импорт будут восстанавливаться;
- сальдо торгового баланса продолжит снижение;
- инфляция замедлится до 5,1% декабрь к декабрю 2023;
- промышленное производство продолжит рост;
- ожидается сохранение стабильности на рынке труда и высоких темпов роста реальных располагаемых денежных доходов населения;
- увеличение денежных доходов населения и активное наращивание собственного производства будут способствовать дальнейшему росту потребительского спроса.
- В рамках базового варианта российская экономика в 2024 возрастет на 2,8%
- В базовом варианте прогноза на 2025-2027 гг. среднесрочная траектория развития российской экономики также в основном будет определяться ростом внутреннего спроса. Инфляция выйдет на целевой уровень Банка России 4% в 2025 и сохранится на этом уровне до конца прогнозируемого периода. Рост ВВП в 2025-2027 гг. выйдет на устойчивые темпы на уровне 2,3-2,4% в год.
- Со стороны внешних условий ключевыми рисками в базовом варианте прогноза являются замедление динамики мировой экономики в условиях сохранения жестких денежно-кредитных условий и ужесточение режима санкций (особенно вторичных санкций). В случае реализации внешних рисков в первую очередь будет сокращаться спрос на товары российского экспорта.
- В рамках консервативного варианта прогноза социально-экономического развития учтены следующие тенденции:
  - в условиях более низких темпов роста мировой экономики траектория цен на нефть и другие сырьевые товары складывается ниже, чем в базовом варианте;
  - темпы роста товарного экспорта будут замедляться быстрее импорта;
  - инфляция в 2024 и 2025 гг. будет выше, чем в базовом варианте, и составит 6,0% и 4,4% к декабрю соответственно.
- В рамках консервативного варианта рост экономики в 2024 составит 2,2%, а среднегодовые темпы в 2025-2027 гг. будут на 0,7 п.п. ниже, чем в базовом варианте.

## 6.2. Обзор электросетевого рынка Калужской области<sup>9</sup>

Крупнейшей сетевой компанией Калужской области является ПАО «Россети Центр и Приволжье», имеющее филиал «Калугаэнерго» – электросетевую компанию, осуществляющую деятельность по передаче электроэнергии по электрическим сетям напряжением 0,4-110 кВ и по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей к сетям компании.

Свою основную деятельность компания осуществляет в условиях естественной монополии, регулируемой государством в части установления тарифов на оказание услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению потребителей.

Филиал «Калугаэнерго» осуществляет деятельность по передаче (транспортировке) и распределению электрической энергии от 0,4 кВ до 220 кВ и технологическому присоединению к сетям потребителей Калужской области.

<sup>9</sup> [https://mrsk-cp.ru/stockholder\\_investor/investor\\_analytics/](https://mrsk-cp.ru/stockholder_investor/investor_analytics/), [https://mrsk-cp.ru/affiliates/kalugaenergo/general\\_information/](https://mrsk-cp.ru/affiliates/kalugaenergo/general_information/)



Территория обслуживания – 29,9 тыс. кв. км с населением 1,01 млн. чел.  
Производственный потенциал «Калугаэнерго»:

- Воздушные линии электропередачи (ВЛ) – 28,61 тыс. км по трассе всех классов напряжений, в том числе:
  - ВЛ 35-110кВ – 3,31 тыс. км;
  - ВЛ 6-10кВ – 13,42 тыс. км;
  - ВЛ - 0,4 кВ – 11,88 тыс. км.
- Кабельные линии электропередачи – 2,52 тыс. км, в том числе:
  - КЛ 6-10 кВ – 1,55 тыс. км;
  - КЛ - 0,4кВ – 0,97 тыс. км.
- Подстанции (ПС) 35-220 кВ – 154 ед. общей мощностью 3,44 тыс. МВА, в том числе:
  - ПС-220 кВ - 1 ед. общей мощностью 500 МВА;
  - ПС-110 кВ - 65 ед. общей мощностью 2 425,6 МВА;
  - ПС-35 кВ - 88 ед. общей мощностью 511,8 МВА.
- Трансформаторные подстанции (ТП) и распределительные пункты (РП) – 7 821 ед. общей мощностью 1,66 тыс. МВА, в том числе:
  - ТП – 7 705 ед. общей мощностью 1,61 тыс. МВА;
  - РП – 116 ед. общей мощностью 0,05 тыс. МВА.

Под управлением филиала «Калугаэнерго» находятся 24 района электрических сетей (РЭС).

ПАО «Россети Центр и Приволжье» (далее – Общество) на обслуживаемых территориях является единственной сетевой организацией, имеющей технологическое присоединение к Единой национальной электрической сети (ЕНЭС) и генерирующим компаниям. Значительная часть электроэнергии, поступающей к потребителям, проходит через сети Общества.

Общество занимает доминирующее положение на рынке в регионах присутствия как по передаче электроэнергии, так и по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей к сетям. Значительная часть электроэнергии, поступающей к потребителям, проходит через сети Компании.

Финансово-экономические показатели деятельности Общества по МСФО представлены в нижеследующей таблице:

**Таблица 17. Финансово - экономические показатели**

Показатель, млн. руб.	2023	2022	Изменение
Выручка, в том числе:	132 028,7	114 011,0	15,8%
от передачи электрической энергии.	121 191,1	108 021,9	12,2%
от технологического присоединения	5 429,0	2 606,5	108,3%
от перепродажи электроэнергии и мощности	0	0	0
-	1,2	2,6	2,6
Операционные расходы	112 510,8	98 404,9	14,3%
Операционная прибыль (убыток)	21 113,0	16 551,3	27,6%
ЕВИГДА	34 792,1	27 871,2	24,8%
Прибыль (убыток) за период	14 022,6	11 045,0	27,0%
Итого капитала	87 344,1	73 313,4	19,1%
Итого активы	168 154,1	151 766,3	10,8%
Чистый долг*	17 728,1	24 078,5	-26,4%

\* Показатель «Чистый долг» рассчитан на основании данных отчетности, округленных до млн. руб., по формуле: долгосрочные заемные средства + краткосрочные заемные средства – денежные средства и их эквиваленты.

Несмотря на вышесказанное, в ряде областей зоны рынка сбыта услуг по передаче электроэнергии Общества присутствуют нижестоящие сетевые организации, оказывающие аналогичные услуги по транспорту электроэнергии. Тем не менее, данные сетевые организации подключены к сетям Общества и получают электроэнергию из сетей Общества.

Наиболее крупными компаниями, осуществляющими аналогичную деятельность в Калужской области, являются следующие территориальные сетевые организации (ТСО): Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети», Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети», Публичное акционерное общество «Калужский двигатель», ООО «Каскад-Энергосеть», Акционерное общество «МСК Энергосеть», Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования».

Общие сведения об оказанных Обществом услугах по передаче электроэнергии представлены в нижеследующих таблицах:

**Таблица 18. Передача электроэнергии<sup>10</sup>**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск в сеть, млн. кВт*ч	53 565,2	51 218,7	53 751,4	53 846	54 469,4
Полезный отпуск, млн. кВт*ч <sup>1)</sup>	49 310,4	47 155,6	49 819,8	49 971,9	50 481,3
Общие потери, млн. кВт*ч	4 254,8	4 063,1	3 931,6	3 874,1	3 988,1
Общие потери, %	7,94	7,93	7,31	7,19	7,32
Объем услуг по передаче э/энергии, млн. кВт*ч <sup>2)</sup>	48 905,2	46 709,4	49 461,2	49 857,9	50 302,2

Примечание:

1) Полезный отпуск в границах контура (с учетом потерь ТСО).

2) С учетом объемов услуг по передаче электрической энергии на территории «подхвата» функций ГП (котловой полезный отпуск) ; с учетом генераторного напряжения

**Таблица 19. Отпуск в сеть в разрезе филиалов<sup>11</sup>**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023
Владимирэнерго, млн. кВт*ч	5 801,4	5 643,6	5 935,2	5 994,8	6 079,8
Ивэнерго, млн. кВт*ч	2 924	2 812,2	2 987,5	2 995	3 015,8
Калугаэнерго, млн. кВт*ч	5 172,8	5 199,5	5 594,2	5 513,5	5 489,9
Кировэнерго, млн. кВт*ч	5 879,4	5 209,3	5 435,4	5 442,8	5 509,5
Мариэнерго, млн. кВт*ч	1 873,3	1 819,2	1 921,9	1 935,8	1 965,3
Нижевоэнерго, млн. кВт*ч	12 469,3	11 995,3	12 645,8	12 373,2	12 625,9
Рязаньэнерго, млн. кВт*ч	5 341,2	5 224,8	5 409,6	5 511,9	5 566,2
Тулэнерго, млн. кВт*ч	6 112,7	5 816,3	6 176,6	6 370,1	6 511,3
Удмуртэнерго, млн. кВт*ч	7 991,1	7 498,5	7 645,2	7 708,9	7 715,7

**Таблица 20. Полезный отпуск электроэнергии в разрезе филиалов<sup>12</sup>**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023
Владимирэнерго, млн. кВт*ч	5 278,5	5 180,3	5 538,8	5 610,4	5 700
Ивэнерго, млн. кВт*ч	2 794,6	2 691,6	2 841,2	2 759,9	2 779
Калугаэнерго, млн. кВт*ч	4 612,5	4 691,8	5 084,6	5 025,4	4 989,4
Кировэнерго, млн. кВт*ч	5 616,9	4 958,5	5 187	5 196,3	5 269,6
Мариэнерго, млн. кВт*ч	1 717,2	1 671,3	1 767	1 779,9	1 806,8
Нижевоэнерго, млн. кВт*ч	11 070,3	10 704,1	11 465,8	11 298,6	11 465,5
Рязаньэнерго, млн. кВт*ч	5 098,6	4 971,6	5 162	5 263,5	5 309
Тулэнерго, млн. кВт*ч	5 639,8	5 274,5	5 644,8	5 859,9	5 980,9
Удмуртэнерго, млн. кВт*ч	7 482	7 011,9	7 128,6	7 178	7 181,1

**Таблица 21. Общие потери электроэнергии в разрезе филиалов<sup>13</sup>**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023
Владимирэнерго, %	9,01	8,21	6,68	6,41	6,25
Ивэнерго, %	4,43	4,29	4,90	7,85	7,85
Калугаэнерго, %	10,83	9,76	9,11	8,85	9,12
Кировэнерго, %	4,47	4,81	4,57	4,53	4,36
Мариэнерго, %	8,33	8,13	8,06	8,05	8,06
Нижевоэнерго, %	11,22	10,76	9,33	8,68	9,19
Рязаньэнерго, %	4,54	4,85	4,58	4,51	4,45
Тулэнерго, %	7,74	9,32	8,61	8,01	8,14
Удмуртэнерго, %	6,37	6,49	6,76	6,89	6,93

<sup>10</sup> [https://mrsk-cp.ru/stockholder\\_investor/performance/index.php?iblock\\_id=92&section\\_id=1164&period=months\\_12](https://mrsk-cp.ru/stockholder_investor/performance/index.php?iblock_id=92&section_id=1164&period=months_12)

<sup>11</sup> [https://mrsk-cp.ru/stockholder\\_investor/performance/index.php?iblock\\_id=94&section\\_id=1166&period=months\\_12](https://mrsk-cp.ru/stockholder_investor/performance/index.php?iblock_id=94&section_id=1166&period=months_12)

<sup>12</sup> [https://mrsk-cp.ru/stockholder\\_investor/performance/index.php?iblock\\_id=95&section\\_id=1167&period=months\\_12](https://mrsk-cp.ru/stockholder_investor/performance/index.php?iblock_id=95&section_id=1167&period=months_12)

<sup>13</sup> [https://mrsk-cp.ru/stockholder\\_investor/performance/index.php?iblock\\_id=96&section\\_id=1168&period=months\\_12](https://mrsk-cp.ru/stockholder_investor/performance/index.php?iblock_id=96&section_id=1168&period=months_12)

**Таблица 22. Объем услуг по передаче электроэнергии в разрезе филиалов<sup>14</sup>**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Владимирэнерго, млн. кВт*ч	5 311,5	5 214,5	5 563,9	5 659,1	5 761,8
Ивэнерго, млн. кВт*ч	2 665	2 558,8	2 719,9	2 710,7	2 733,6
Калугаэнерго, млн. кВт*ч	4 614,3	4 683,7	5 075,8	5 015,2	4 938,6
Кировэнерго, млн. кВт*ч	5 476	4 809,6	5 028,7	5 034,4	5 096,3
Марэнерго, млн. кВт*ч	1 606	1 569,6	1 671,7	1 683,1	1 722
Нижегородэнерго, млн. кВт*ч	10 952,7	10 495,7	11 262,2	11 225	11 366,2
Рязаньэнерго, млн. кВт*ч	5 044,4	4 926,4	5 107,2	5 216,5	5 265,9
Тулэнерго, млн. кВт*ч	5 551,4	5 222,8	5 583,4	5 788,1	5 917,2
Удмуртэнерго, млн. кВт*ч	7 683,9	7 228,3	7 448,4	7 525,8	7 500,6

Необходимо отметить, что предложения продажи и сдачи в аренду объектов сетевой инфраструктуры публикуют сравнительно небольшие сетевые компании. Однако информация о ценах реально совершаемых ими сделок, как правило, не раскрывается.

#### **Выводы:**

- Крупнейшей сетевой компанией Калужской области является ПАО «Россети Центр и Приволжье», имеющее филиал «Калугаэнерго».
- ПАО «Россети Центр и Приволжье» на обслуживаемых территориях является единственной сетевой организацией, имеющей технологическое присоединение к Единой национальной электрической сети (ЕНЭС) и генерирующим компаниям.
- Предложения продажи и сдачи в аренду объектов сетевой инфраструктуры публикуют сравнительно небольшие сетевые компании. Однако информация о ценах реально совершаемых ими сделок, как правило, не раскрывается.

### **6.3. Обзор рынка электросетевого оборудования**

#### **Состояние электротехнического рынка России по итогам 2023 года<sup>15</sup>**

Электротехническая промышленность – одно из основных стратегических направлений экономики страны, в частности в текущий период ограниченного импорта в Россию. На данный момент необходимо усилить отечественное производство, внедрить новейшие технологии, восстановить производства, которые были приостановлены из-за большого интереса к импортной технике, наладить новые производственные процессы, которых в стране еще не было.

На начало 2022 до 70% рынка электротехники, включая изделия промышленной автоматизации, в России занимали ABB, Siemens и Schneider Electric. После того, как данные производители перестали осуществлять поставки в Россию, возник дефицит части продукции. Поставки из Китая и других стран, торговые отношения с которыми не прекратились, не могут полностью закрыть спрос. Поэтому на данный момент происходит перераспределение рынка между его старыми и новыми участниками, производителями и дистрибьюторами.

Как следует из динамики производства электротехнической продукции в России (см. рисунок ниже) до 2020 данный показатель находился примерно на одном уровне, по итогам 2020 он составил 991 млрд. руб. в связи с развитием и приростом за счет импорта. В постковидный 2021 прирост производства составил 27% в связи с активизацией компаний. Далее, в 2022 производство росло менее быстрыми темпами (+11%). Очевидно, что рост

<sup>14</sup> [https://mrsk-cp.ru/stockholder\\_investor/performance/index.php?iblock\\_id=97&section\\_id=1169&period=months\\_12](https://mrsk-cp.ru/stockholder_investor/performance/index.php?iblock_id=97&section_id=1169&period=months_12)

<sup>15</sup> [http://www.step-by-step.ru/publications/Energetika\\_2024-46-49.pdf](http://www.step-by-step.ru/publications/Energetika_2024-46-49.pdf)

снизился после ухода с рынка иностранных производителей, заводы которых располагались в России, а также остановки тех предприятий, которые ощутили дефицит сырья, комплектующих или запчастей к оборудованию. В 2022 такие мировые гиганты, как Schneider Electric, ABB, прекратили принимать заказы на электротехническое оборудование от российских заказчиков, и вслед за ними о своем решении приостановить деятельность на территории РФ объявила компания Siemens. Стоит отметить, что в тот момент убыток понесли не только производители, но и образовательные организации страны, занимающиеся подготовкой будущих специалистов для электротехнической сферы. Например, Московский энергетический институт тесно сотрудничал с Schneider Electric, компания имела статус базового куратора образовательных программ, однако поставки в ВУЗ тоже завершились.



**Рисунок 3**

В связи с вышеизложенным, 2022 стал годом поиска новых поставщиков сырья и комплектующих, новых потребителей, новых логистических и банковских решений. Часть вопросов была решена, что видно на рисунке выше: в 2023 за первые три квартала производство электропродукции превысило показатель по полному 2022. Свою роль здесь сыграл и рост цен, который, впрочем, наблюдался и раньше, поэтому приведенную картину можно считать вполне логичной.

Если говорить не об электрическом оборудовании в целом, а о его отдельных категориях, то все до единой показали спад в 2022. На рисунке ниже приведены данные по сопоставимым периодам за три квартала 2021, 2022 и 2023 гг.

**Производство электрического оборудования в РФ  
2021 (9 мес.) — 2023 (9 мес.) гг.,  
% к сопоставимому периоду прошлого года**



*Источник: ГК Step by Step на основании данных Росстата*

**Рисунок 4**

В 2023 во всех категориях, кроме группы по производству кабелей и кабельной арматуры, наблюдается прирост. Наибольший прирост отмечен в группе по производству электродвигателей, генераторов, трансформаторов, распределительных устройств и прочей контрольно-измерительной аппаратуры (+57%). Наименьший прирост отмечен в группе по производству бытовых приборов (+2%). Различная динамика роста связана с тем, что лидерами по бытовым приборам всегда были иностранные компании, а в остальных категориях российские игроки составляли более плотную конкуренцию.

### **Обзор рынка кабельной продукции<sup>16</sup>**

В соответствии с государственным стандартом выделяют несколько видов кабельно-проводниковой продукции:

- силовые кабели. Проводники, используемые для передачи электрической энергии токами промышленных частот;
- радиочастотные кабели. Такие кабели, которые передают электромагнитную энергию на радиочастотах;
- кабели, провода и шнуры связи. Применяются для того, чтобы передать сигналы информации с помощью токов различных частот;
- кабели различного назначения. К этой категории относятся: кабели управления, нагревательные и контрольные кабели и др.;

<sup>16</sup> <http://elis-group.ru/spros-i-predlozhenie.-obzor-ryinka-silovyix-kabelej.html>

- изолированные провода. Эта категория кабелей состоит из: обмоточных, эмалированных, установочных, выводных, монтажных проводов, проводов зажигания и т.д.;
- неизолированные провода. Это такие провода, которые состоят из одной или нескольких скрученных проволок.

На данный момент на территории Российской Федерации работает более 100 предприятий, которые занимаются производством кабельно-проводниковой продукции. Из-за того, что на силовые кабели приходится 81% всего потребления проводниковой продукции в России, они являются среди российских производителей самым конкурентным сектором для стационарной прокладки. В связи с этим эти виды кабельно-проводниковой продукции производятся на 30 российских предприятиях.

Такой спрос обусловлен активным развитием энергетической отрасли, том числе из-за того, что энергетические компании стали все больше использовать силовые кабели с изоляцией, изготовленной из сшитого полиэтилена, а также самонесущие провода, которые применяются для воздушных линий электропередачи; в настоящее время активно расширяется мощность при передаче электроэнергии, а также заменяются существующие сети; происходит стремительный рост строительства распределительных сетей и растет потребность в проводах для линий электропередачи.

Рынок российской кабельной продукции ориентирован, в основном, на внутренний рынок (исследования AnalyticResearchGroup), поэтому во многом производство кабельных изделий зависит от состояния дел в энергетической отрасли и от темпов развития экономики страны.

*Силовые кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена.*

Их преимущество состоит в том, что по сравнению с кабелями с изоляцией из пропитанной специальным составом бумаги (БПИ) этот кабель обладает меньшим весом, диаметром, более устойчив к повреждениям, имеет низкие диэлектрические потери, более высокую пропускную способность и устойчивость к влажной среде. Герметичная конструкция силовых кабелей из сшитого полиэтилена защищена от проникновения влаги в радиальном и продольном направлениях. Это позволяет эксплуатировать такие кабели в обводненных грунтах.

Стоимость силовых кабелей из сшитого полиэтилена составляет от 90 000 до 4 000 000 рублей за км<sup>17</sup> в зависимости от количества и толщины жил, наличие брони и напряжения.

*Самонесущие изолированные провода.*

Они предназначены для того, чтобы передавать и распределять электроэнергию в воздушных силовых и осветительных сетях. Такие провода имеют ряд эксплуатационных преимуществ: повышенную надежность (позволяет снизить затраты на эксплуатацию), стойкость к атмосферным воздействиям, снижение индуктивного сопротивления в 3,5 раза.

Стоимость провода СИП составляет от 20 000 до 400 000 рублей за км<sup>18</sup> в зависимости от количества и толщины жил.

<sup>17</sup> <https://catrade.ru/apvpu-6-10/>

<sup>18</sup> <http://www.merg.ru/>

### *Неизолированный провод*

Провод А несет в себе определенное количество проволок из алюминия, которые скручиваются посредством правильной скрутки. Процесс подразумевает под собой направление скрутки повивов, находящихся рядом, в разные стороны. В таком случае повив, который лежит снаружи, всегда идет вправо. Жила провода представляет собой многопроволочный элемент, где применяется твердая алюминиевая проволока. Продукты такого плана отличаются друг от друга сечениями.

Провод АС – распространенный неизолированный вид проводов. Состав проводов этой марки – проволоки из алюминия и сердечник из стали. Проволоки имеют правильную скрутку: при ней соседние повивы всегда скручены в противоположные стороны. Важная отличительная черта таких проводов – наружный повив всегда скручен в правую сторону.

Благодаря такой конструкции АС является одним из лучших вариантов для воздушных электрических сетей, для трамвайных и троллейбусных линий. Сталеалюминиевый провод марки АС изготавливается в полном соответствии со стандартом ГОСТ 839-80. Несмотря на широкий спектр вариантов применения, чаще всего такие провода задействуются на высоковольтных линиях электропередачи, особенно в сложных климатических условиях.

Стоимость неизолированного провода А составляет от 10 460 до 44 840 рублей за км<sup>19</sup> в зависимости от толщины жилы или 221 000 рублей за тонну<sup>20</sup>. Стоимость неизолированного провода АС составляет от 14 820 до 224 800 рублей за км<sup>21</sup> в зависимости от толщины жилы или 158 000 рублей за тонну<sup>22</sup>.

На сегодняшний день кабельная промышленность удовлетворяет потребности российского рынка по большинству позиций. Кабельные заводы России и СНГ стараются полностью закрывать спрос на обмоточные провода, волоконно-оптические кабели, самонесущие изолированные провода. В последние годы баланс между импортом и экспортом кабельной продукции России улучшился. Общий объем импортных поставок на российский рынок составляет 13-15%.

### **Обзор рынка трансформаторных подстанций и электротехнического оборудования<sup>23</sup>**

Центры потребления электроэнергии, как правило, удалены от ее источников, зачастую на расстояния в сотни и даже тысячи километров и распределены на значительной территории. В связи с этим возникает задача транспортирования электроэнергии от станций к потребителям. Эту задачу решают электрические сети, состоящие из линий электропередачи и подстанций.

Совокупность электрической части электростанций, электрических сетей и потребителей электроэнергии, а также центров управления, регулирования и защиты, объединенных в одно целое общностью режима и непрерывностью (одновременностью) процессов производства, передачи и потребления электрической энергии называется электроэнергетической системой.

<sup>19</sup> <http://www.merg.ru/>

<sup>20</sup> <http://parish.ru/catalog/provod-dlya-vozdushnykh-linij-peredach-a>

<sup>21</sup> <http://www.merg.ru/>

<sup>22</sup> <http://parish.ru/catalog/provod-dlya-vozdushnykh-linij-peredach-a>

<sup>23</sup> [https://studwood.ru/1773484/matematika\\_himiya\\_fizika/rynok\\_transformatornyh\\_podstantsiy\\_elektrotehnicheskogo\\_oborudovaniya](https://studwood.ru/1773484/matematika_himiya_fizika/rynok_transformatornyh_podstantsiy_elektrotehnicheskogo_oborudovaniya)



Передача и распределение электрической энергии от энергосистемы происходит в несколько этапов.

На тепловых и гидроэлектростанциях электроэнергия вырабатывается генераторами напряжением от 3 до 24 кВ, в зависимости от мощности генераторов.

Для передачи выработанной электроэнергии от электростанции к потребителю на большие расстояния, в целях уменьшения ее потерь и экономии материалов на изготовление проводов генераторное напряжение повышают до напряжения 110 – 1 000 кВ. Электроэнергия, вырабатываемая генератором, отводится к повышающему трансформатору по массивным жестким медным или алюминиевым проводникам, называемым шинами.

Для передачи электроэнергии на расстояние используются воздушные и кабельные линии электропередачи, которые вместе с электрическими подстанциями образуют электросети.

По линиям электропередачи электроэнергия поступает в трансформатор, установленный на понизительной трансформаторной подстанции, расположенной в районе использования электроэнергии. Здесь напряжение снижается до 6 – 35 кВ и по электрическим сетям распределяется по трансформаторным подстанциям, находящимся в непосредственной близости с потребителем, на расстоянии не более 1 км. Именно трансформаторы являются конечным звеном, доставляющим электроэнергию до потребителя.

Электрическая подстанция – часть системы передачи и распределения электрической энергии, в которой происходит повышение или понижение значения электрического напряжения с использованием трансформаторов.

Понизительные трансформаторные подстанции имеют цель преобразовать первичное напряжение электрической сети в более низкое вторичное. В зависимости от назначения и от величины первичного и вторичного напряжений понизительные трансформаторные подстанции подразделяются на районные и местные.

Районные трансформаторные подстанции принимают электроэнергию непосредственно от высоковольтных ЛЭП и передают ее на главные понизительные трансформаторные подстанции, а те, понизив напряжение до 6, 10 или 35 кВ, – на местные подстанции.

На местных подстанциях происходит последняя ступень преобразования – понижение напряжения до 690, 400 или 230 вольт и распределение электроэнергии между отдельными потребителями.

Трансформаторные подстанции изготавливают, как правило, на заводах и доставляют на место установки в полностью собранном виде или же отдельными блоками. Такие трансформаторные подстанции называют комплектными или КТП.

Комплектные трансформаторные подстанции состоят из отдельных блоков – контейнеров с установленным в них электрооборудованием. В них должно быть предусмотрено отопление, освещение напряжением 220 В 50Гц, переносное освещение 36 В 50 Гц, система противопожарной сигнализации, охранная сигнализация, система кондиционирования и вентиляции.

Спрос на трансформаторные подстанции исходит, в первую очередь, от промышленных предприятий, для которых отсутствие перебоев электроэнергии очень важно, приобретают трансформаторные подстанции компании, занимающиеся поставкой



электроэнергии (государственные и частные), а также население с целью обеспечения электроэнергией частных домов.

Стоимость КТП 6-10/0,4 составляет от 44 690 до 989 740 рублей за шт. без учета стоимости силовых трансформаторов<sup>24</sup> и выше в зависимости от мощности и исполнения.

### **Обзор рынка трансформаторов<sup>25</sup>**

Объемность отечественного рынка трансформаторов в оценке стоимостных показателей в 2020 году показала устойчивую тенденцию увеличения и достигла максимальных значений

Отечественный рынок трансформаторов показал устойчивую плюсовую динамику увеличения своей объемности, при этом явным трендом стал рост и физических объемов рынка.

Согласно данным исследования «Рынок трансформаторов в России: исследование и прогноз до 2025 года», подготовленного маркетинговым агентством ROIF Expert в 2021 году, суммарная стоимость объема российского рынка трансформаторов в 2020 году увеличилась на 5,7 миллиардов рублей. Объем рынка силовых/распределительных трансформаторов мощностью в финансовом выражении составляет 30 миллиардов рублей.

Ключевыми поставщиками трансформаторов импортного производства на российский рынок традиционно являются китайские, тайваньские и белорусские производители. В совокупной структуре импортных закупок в оценке натуральных показателей доля поставок трансформаторов со стороны данных компаний в рамках 2020 года находилась в параметре 95%, а суммарная стоимость импортных закупок трансформаторов в 2020 году показала сокращение на 22 млн. долларов.

Товарная структура импорта трансформаторов на российский рынок остается достаточно стабильной в рамках всего рассматриваемого периода. Так преобладающую долю в общем объеме закупаемых за границей трансформаторов занимают трансформаторы мощностью не более 1 кВА.

Центры потребления электроэнергии, как правило, удалены от ее источников, зачастую на расстояния в сотни и даже тысячи километров и распределены на значительной территории. В связи с этим возникает задача транспортирования электроэнергии от станций к потребителям. Эту задачу решают электрические сети, состоящие из линий электропередачи и подстанций.

Совокупность электрической части электростанций, электрических сетей и потребителей электроэнергии, а также центров управления, регулирования и защиты, объединенных в одно целое общностью режима и непрерывностью (одновременностью) процессов производства, передачи и потребления электрической энергии называется электроэнергетической системой.

Передача и распределение электрической энергии от энергосистемы происходит в несколько этапов.

На тепловых и гидроэлектростанциях электроэнергия вырабатывается генераторами напряжением от 3 до 24 кВ, в зависимости от мощности генераторов.

<sup>24</sup> <http://ru-transformator.ru/odnotransformatornye-prajs-50>

<sup>25</sup> [https://studwood.ru/1773484/matematika\\_himiya\\_fizika/rynok\\_transformatornyh\\_podstantsiy\\_elektrotehnicheskogo\\_oborudovaniya](https://studwood.ru/1773484/matematika_himiya_fizika/rynok_transformatornyh_podstantsiy_elektrotehnicheskogo_oborudovaniya);  
<https://vc.ru/u/406644-konstantin-loktev/218493-rynok-transformatorov-v-rossii-sushchestvennyy-rost-obema-rynka>.

Для передачи выработанной электроэнергии от электростанции к потребителю на большие расстояния, в целях уменьшения ее потерь и экономии материалов на изготовление проводов генераторное напряжение повышают до напряжения 110 - 1000 кВ. Электроэнергия, вырабатываемая генератором, отводится к повышающему трансформатору по массивным жестким медным или алюминиевым проводникам, называемым шинами.

Для передачи электроэнергии на расстояние используются воздушные и кабельные линии электропередачи, которые вместе с электрическими подстанциями образуют электросети.

По линиям электропередач электроэнергия поступает в трансформатор, установленный на понизительной трансформаторной подстанции, расположенной в районе использования электроэнергии. Здесь напряжение снижается до 6 - 35 кВ и по электрическим сетям распределяется по трансформаторным подстанциям, находящимся в непосредственной близости с потребителем, на расстоянии не более 1 км. Именно трансформаторы являются конечным звеном, доставляющим электроэнергию до потребителя.

Электрическая подстанция - часть системы передачи и распределения электрической энергии, в которой происходит повышение или понижение значения электрического напряжения с использованием трансформаторов.

Понизительные трансформаторные подстанции имеют цель преобразовать первичное напряжение электрической сети в более низкое вторичное. В зависимости от назначения и от величины первичного и вторичного напряжений понизительные трансформаторные подстанции подразделяются на районные и местные.

Районные трансформаторные подстанции принимают электроэнергию непосредственно от высоковольтных ЛЭП и передают ее на главные понизительные трансформаторные подстанции, а те, понизив напряжение до 6, 10 или 35 кВ, на местные подстанции.

На местных подстанциях происходит последняя ступень преобразования - понижение напряжения до 690, 400 или 230 вольт и распределение электроэнергии между отдельными потребителями.

Трансформаторные подстанции изготавливают, как правило, на заводах и доставляют на место установки в полностью собранном виде или же отдельными блоками. Такие трансформаторные подстанции называют комплектными или КТП.

Комплектные трансформаторные подстанции состоят из отдельных блок – контейнеров с установленным в них электрооборудованием. В них должно быть предусмотрено отопление, освещение напряжением 220 В 50Гц, переносное освещение 36 В 50 Гц, система противопожарной сигнализации, охранная сигнализация, система кондиционирования и вентиляции.

Спрос на трансформаторные подстанции исходит, в первую очередь, от промышленных предприятий, для которых отсутствие перебоев электроэнергии очень важно, приобретают трансформаторные подстанции компании, занимающиеся поставкой электроэнергии (государственные и частные), а так же население с целью обеспечения электроэнергией частных домов.

Стоимость двухобмоточных масляных силовых трансформаторов 6-10/0,4 составляет от 61 000 до 900 000 рублей за шт.<sup>26</sup> и выше в зависимости от мощности и исполнения.

#### **Выводы:**

- Электротехническая промышленность — одно из основных стратегических направлений экономики страны, в частности в текущий период ограниченного импорта в Россию.
- На начало 2022 до 70% рынка электротехники, включая изделия промышленной автоматизации, в России занимали ABB, Siemens и Schneider Electric.
- 2022 стал годом поиска новых поставщиков сырья и комплектующих, новых потребителей, новых логистических и банковских решений. Часть вопросов была решена: в 2023 за первые три квартала производство электропродукции превысило показатель по полному 2022.
- В 2023 во всех категориях, кроме группы по производству кабелей и кабельной арматуры, наблюдается прирост. Наибольший прирост отмечен в группе по производству электродвигателей, генераторов, трансформаторов, распределительных устройств и прочей контрольно-измерительной аппаратуры (+57%).
- На силовые кабели приходится 81% всего потребления проводниковой продукции в России.
- Стоимость силовых кабелей из сшитого полиэтилена составляет от 90 000 до 4 000 000 рублей за км в зависимости от количества и толщины жил, наличие брони и напряжения.
- Стоимость провода СИП составляет от 20 000 до 400 000 рублей за км в зависимости от количества и толщины жил.
- Стоимость неизолированного провода А составляет от 10 460 до 44 840 рублей за км в зависимости от толщины жилы или 221 000 рублей за тонну. Стоимость неизолированного провода АС составляет от 14 820 до 224 800 рублей за км в зависимости от толщины жилы или 158 000 рублей за тонну.
- Стоимость КТП 6-10/0,4 составляет от 44 690 до 989 740 рублей за шт. без учета стоимости силовых трансформаторов и выше в зависимости от мощности и исполнения.
- Стоимость двухобмоточных масляных силовых трансформаторов 6-10/0,4 составляет от 61 000 до 900 000 рублей за шт. и выше в зависимости от мощности и исполнения.

---

<sup>26</sup> <http://ru-transformator.ru/masljanye-transformatory-12>

## **7. Анализ наиболее эффективного использования объекта оценки**

Согласно п. 6 ФСО II «наиболее эффективное использование представляет собой физически возможное, юридически допустимое и финансово обоснованное использование объекта, при котором стоимость объекта будет наибольшей.

Наиболее эффективное использование определяется с точки зрения участников рынка, даже если сторона сделки предусматривает иное использование. При этом предполагается, что текущее использование объекта оценки является его наиболее эффективным использованием, за исключением случаев, когда рыночные или другие факторы указывают, что иное использование объекта оценки участниками рынка привело бы к его наибольшей стоимости...

...Особенности проведения анализа наиболее эффективного использования при определении стоимости отдельных видов объектов оценки могут быть установлены соответствующими специальными стандартами оценки.

Текущее использование представляет собой фактическое использование объекта на дату оценки.»

Согласно п. 15-16 ФСО № 7 «анализ наиболее эффективного использования позволяет выявить наиболее прибыльное использование объекта недвижимости, на который ориентируются участники рынка (покупатели и продавцы) при формировании цены сделки. При определении рыночной стоимости оценщик руководствуется результатами этого анализа для выбора подходов и методов оценки объекта оценки и выбора сопоставимых объектов недвижимости при применении каждого подхода.

Анализ наиболее эффективного использования объекта оценки проводится, как правило, по объемно-планировочным и конструктивным решениям. Для объектов оценки, включающих в себя земельный участок и объекты капитального строительства, наиболее эффективное использование определяется с учетом имеющихся объектов капитального строительства. При этом такой анализ выполняется путем проведения необходимых для этого вычислений либо без них, если представлены обоснования, не требующие расчетов.»

Объект оценки представляет собой объекты электросетевого хозяйства. Данное имущество является специализированными объектами инженерной инфраструктуры.

***Таким образом, наиболее эффективным использованием объекта оценки является использование в качестве объектов электросетевого хозяйства.***

## 8. Описание процесса оценки объекта оценки

### 8.1. Методология процесса оценки

Согласно Разделу I ФСО V:

«1. При проведении оценки используются сравнительный, доходный и затратный подходы. При применении каждого из подходов к оценке используются различные методы оценки. Оценщик может применять методы оценки, не указанные в федеральных стандартах оценки, с целью получения наиболее достоверных результатов оценки.

2. В процессе оценки оценщик рассматривает возможность применения всех подходов к оценке, в том числе для подтверждения выводов, полученных при применении других подходов. При выборе подходов и методов оценки оценщику необходимо учитывать специфику объекта оценки, цели оценки, вид стоимости, достаточность и достоверность исходной информации, допущения и ограничения оценки. Ни один из подходов и методов оценки не является универсальным, применимым во всех случаях оценки. В то же время оценщик может использовать один подход и метод оценки, если применение данного подхода и метода оценки приводит к наиболее достоверному результату оценки с учетом доступной информации, допущений и ограничений проводимой оценки.

3. При применении нескольких подходов и методов оценщик использует процедуру согласования их результатов. В случае существенных расхождений результатов подходов и методов оценки оценщик анализирует возможные причины расхождений, устанавливает подходы и методы, позволяющие получить наиболее достоверные результаты с учетом факторов, указанных в пункте 2 настоящего федерального стандарта оценки. Не следует применять среднюю арифметическую величину или иные математические правила взвешивания в случае существенных расхождений промежуточных результатов методов и подходов оценки без такого анализа. В результате анализа оценщик может обоснованно выбрать один из полученных результатов, полученных при использовании методов и подходов, для определения итоговой стоимости объекта оценки.»

### 8.2. Понятие рыночной стоимости

В соответствии с Федеральным законом № 135-ФЗ от 29.07.1998 «Об оценочной деятельности в Российской Федерации», **рыночная стоимость** объекта оценки – это наиболее вероятная цена, по которой данный объект оценки может быть отчужден на открытом рынке в условиях конкуренции, когда стороны сделки действуют разумно, располагая всей необходимой информацией, а на величине цены сделки не отражаются какие-либо чрезвычайные обстоятельства, то есть когда:

- одна из сторон сделки не обязана отчуждать объект оценки, а другая сторона не обязана принимать исполнение;
- стороны сделки хорошо осведомлены о предмете сделки и действуют в своих интересах;
- объект оценки представлен на открытый рынок в форме публичной оферты, типичной для аналогичных объектов оценки;

- цена сделки представляет собой разумное вознаграждение за объект оценки и принуждения к совершению сделки в отношении сторон сделки с чьей-либо стороны не было;
- платеж за объект оценки выражен в денежной форме.

### **8.3. Процедура оценки**

Согласно п. 1 ФСО III «процесс оценки включает следующие действия:

- 1) согласование задания на оценку заказчиком оценки и оценщиком или юридическим лицом, с которым оценщик заключил трудовой договор, путем подписания такого задания в составе договора на оценку объекта оценки или в иной письменной форме в случае проведения оценки на основаниях, отличающихся от договора на оценку, предусмотренных Федеральным законом от 29.07.1998 № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 31, ст. 3813; 2021, № 27, ст. 5179);
- 2) сбор и анализ информации, необходимой для проведения оценки;
- 3) применение подходов к оценке, включая выбор методов оценки и осуществление необходимых расчетов;
- 4) согласование промежуточных результатов, полученных в рамках применения различных подходов к оценке (в случае необходимости), и определение итоговой стоимости объекта оценки;
- 5) составление отчета об оценке объекта оценки».

Согласно п. 2 ФСО III «процесс оценки не включает финансовую, юридическую, налоговую проверку и (или) экологический, технический и иные виды аудита.»

## **9. Определение рыночной стоимости объекта оценки**

### **9.1. Определение рыночной стоимости объекта оценки сравнительным подходом**

Согласно Разделу II ФСО V:

«4. Сравнительный подход представляет собой совокупность методов оценки, основанных на сравнении объекта оценки с идентичными или аналогичными объектами (аналогами). Сравнительный подход основан на принципах ценового равновесия и замещения.

5. Рассматривая возможность и целесообразность применения сравнительного подхода, оценщику необходимо учитывать объем и качество информации о сделках с объектами, аналогичными объекту оценки, в частности:

- 1) активность рынка (значимость сравнительного подхода тем выше, чем больше сделок с аналогами осуществляется на рынке);
- 2) доступность информации о сделках (значимость сравнительного подхода тем выше, чем надежнее информация о сделках с аналогами);
- 3) актуальность рыночной ценовой информации (значимость сравнительного подхода тем выше, чем меньше удалены во времени сделки с аналогами от даты оценки и чем стабильнее рыночные условия были в этом интервале времени);
- 4) степень сопоставимости аналогов с объектом оценки (значимость сравнительного подхода тем выше, чем ближе аналоги по своим существенным характеристикам к объекту оценки и чем меньше корректировок требуется вносить в цены аналогов).»

Объект оценки относится к специализированному промышленному имуществу.

В ходе изучения рынка, сбора и анализа информации Оценщик установил, что предложения продажи объектов, аналогичных оцениваемому, публикуют сравнительно небольшие сетевые компании, однако информация о ценах реально совершаемых сделок, как правило, не раскрывается.

На основании вышеизложенного, Оценщик вынужден отказаться от применения сравнительного подхода при определении рыночной стоимости объекта оценки.

***Таким образом, сравнительный подход к оценке объекта оценки не применялся.***

## **9.2. Определение рыночной стоимости объекта оценки доходным подходом**

Согласно Разделу III ФСО V:

«11. Доходный подход представляет собой совокупность методов оценки, основанных на определении текущей стоимости ожидаемых будущих денежных потоков от использования объекта оценки. Доходный подход основан на принципе ожидания выгод.

12. Рассматривая возможность и целесообразность применения доходного подхода, оценщику необходимо учитывать:

- 1) способность объекта приносить доход (значимость доходного подхода выше, если получение дохода от использования объекта соответствует целям приобретения объекта участниками рынка);
- 2) степень неопределенности будущих доходов (значимость доходного подхода тем ниже, чем выше неопределенность, связанная с суммами и сроками поступления будущих доходов от использования объекта).»

Объект оценки относится к специализированному промышленному имуществу.

В ходе изучения рынка, сбора и анализа информации Оценщик установил, что предложения сдачи в аренду объектов, аналогичных оцениваемому, публикуют сравнительно небольшие сетевые компании, однако информация о ценах реально совершаемых сделок, как правило, не раскрывается.

Следует также отметить, что объект оценки не является самостоятельной единицей, генерирующей денежный поток, так как является частью электросетевой системы. Тем не менее, имеется возможность извлечения дохода в процессе эксплуатации в рамках рассматриваемой системы учета при расчете внешнего устаревания в рамках затратного подхода.

На основании вышеизложенного, Оценщик вынужден отказаться от применения доходного подхода при определении рыночной стоимости объекта оценки.

***Таким образом, доходный подход к оценке объекта оценки не применялся.***



### 9.3. Определение рыночной стоимости объекта оценки затратным подходом

Согласно Разделу IV ФСО V:

«24. Затратный подход представляет собой совокупность методов оценки, основанных на определении затрат, необходимых для воспроизводства или замещения объекта оценки с учетом совокупного обесценения (износа) объекта оценки и (или) его компонентов. Затратный подход основан на принципе замещения.

25. Рассматривая возможность и целесообразность применения затратного подхода, оценщик должен учитывать:

- 1) возможность для участников рынка создать объект, обладающий такой же полезностью, что и объект оценки, – значимость подхода высокая, когда у участников рынка есть возможность создать объект без значительных юридических ограничений, настолько быстро, что участники рынка не захотят платить значительную премию за возможность немедленного использования оцениваемого актива при его покупке;
- 2) надежность других подходов к оценке объекта – наиболее высока значимость затратного подхода, когда объект не генерирует непосредственно доход и является специализированным, то есть не продается на рынке отдельно от бизнеса или имущественного комплекса, для которого был создан.

26. В рамках затратного подхода применяются следующие методы:

- 1) метод затрат воспроизводства или затрат замещения;
- 2) метод суммирования стоимости компонентов в составе объекта оценки.

27. Затраты замещения (стоимость замещения) представляют собой текущие затраты на создание или приобретение объекта эквивалентной полезности без учета его точных физических свойств. Обычно затраты замещения относятся к современному аналогичному объекту, обеспечивающему равноценную полезность, имеющему современный дизайн и произведенному с использованием современных экономически эффективных материалов и технологий.

28. Затраты воспроизводства (стоимость воспроизводства) представляют собой текущие затраты на воссоздание или приобретение точной копии объекта. Расчет на основе затрат воспроизводства целесообразно применять в следующих случаях:

- 1) полезность рассматриваемого объекта может быть обеспечена только точной его копией;
- 2) затраты на создание или приобретение современного аналога больше, чем затраты на создание точной копии рассматриваемого объекта.

29. Основные этапы методов затрат воспроизводства и затрат замещения:

- 1) расчет всех затрат участников рынка на приобретение или создание точной копии объекта оценки (затраты на воспроизводство) или актива с аналогичной полезностью (затраты на замещение);
- 2) определение наличия и величины совокупного обесценения (износа) в связи с физическим износом, функциональным (моральным, технологическим) устареванием (износом) и экономическим (внешним) обесценением объекта оценки;
- 3) вычет совокупного обесценения (износа) из общей суммы затрат воспроизводства или замещения для определения стоимости объекта оценки.»

Согласно п. 14 ФСО № 10 «при применении затратного подхода к оценке машин и оборудования оценщик учитывает следующие положения:

- а) при оценке специализированных машин и оборудования целесообразно применять затратный подход. Специализированные машины и оборудование – совокупность технологически связанных объектов, не представленная на рынке в виде самостоятельного объекта и имеющая существенную стоимость только в составе бизнеса;
- б) затраты на воспроизводство машин и оборудования (без учета износа и устареваний) определяются на основе сравнения с затратами на создание или производство либо приобретение точной копии объекта оценки. Затраты на замещение машин и оборудования (без учета износа и устареваний) определяются на основе сравнения с затратами на создание или производство либо приобретение объекта, имеющего аналогичные полезные свойства;
- в) точной копией объекта оценки для целей оценки машин и оборудования признается объект, у которого совпадают с объектом оценки, как минимум, следующие признаки: наименование, обозначение модели (модификации), основные технические характеристики;
- г) объектом, имеющим аналогичные полезные свойства, для целей оценки машин и оборудования признается объект, у которого имеется сходство с объектом оценки по функциональному назначению, принципу действия, конструктивной схеме;
- д) при применении затратного подхода рассчитывается накопленный совокупный износ оцениваемой машины или единицы оборудования, интегрирующий физический износ, функциональное и экономическое устаревания, при этом учитываются особенности обесценения при разных условиях эксплуатации, а также с учетом принятых допущений, на которых основывается оценка, максимально ориентируясь на рыночные данные.»

Согласно п. 24 ФСО № 7 «при применении затратного подхода оценщик учитывает следующие положения:

- а) затратный подход рекомендуется применять для оценки объектов недвижимости - земельных участков, застроенных объектами капитального строительства, или объектов капитального строительства, но не их частей, например жилых и нежилых помещений;
- б) затратный подход целесообразно применять для оценки недвижимости, если она соответствует наиболее эффективному использованию земельного участка как незастроенного и есть возможность корректной оценки физического износа, а также функционального и внешнего (экономического) устареваний объектов капитального строительства;
- в) затратный подход рекомендуется использовать при низкой активности рынка, когда недостаточно данных, необходимых для применения сравнительного и доходного подходов к оценке, а также для оценки недвижимости специального назначения и использования (например, линейных объектов, гидротехнических сооружений, водонапорных башен, насосных станций, котельных, инженерных сетей и другой недвижимости, в отношении которой рыночные данные о сделках и предложениях отсутствуют).»

Определение рыночной стоимости объекта оценки на основе затратного подхода производилось методом затрат воспроизводства / замещения, учитывая достаточное количество рыночной информации.

Согласно методике затратного подхода расчет рыночной стоимости объекта недвижимости состоит из следующих этапов:

1. Определение стоимости<sup>27</sup> прав на земельный участок как незастроенный;
2. Расчет затрат на создание (воспроизводство или замещение) объектов капитального строительства (ОКС);
3. Определение прибыли предпринимателя;
4. Определение износа и устареваний;
5. Определение стоимости ОКС путем суммирования затрат на создание этих объектов и прибыли предпринимателя и вычитания их физического износа и устареваний;
6. Определение стоимости объекта недвижимости как суммы стоимости прав на земельный участок и стоимости ОКС.

В отношении земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, законодательством предусмотрена возможность оформления сервитута (ст. 23 ЗК РФ). Согласно рыночной практике в отношении таких земельных участков заключается соглашение об установлении сервитута на возмездной основе. Таким образом, определение рыночной стоимости рассматриваемых объектов электросетевого хозяйства проводится без учета стоимости прав на данные участки.

На основании вышеизложенного, этап 1 вышеуказанной методики в рамках настоящей оценки не рассматривался.

### **9.3.1. Расчет затрат на воспроизводство / замещение зданий трансформаторных подстанций, определение прибыли предпринимателя**

Общая формула расчета затрат на воспроизводство / замещение объекта капитального строительства (здания трансформаторной подстанции) как нового имеет следующий вид:

$$C_{\text{нов.}} = C_a * K_{\text{инф}} * K_{\text{рег}} * O_{\text{об}} * K_{\text{пп}}, \text{ где:}$$

$C_a$  – стоимость строительства объемно-планировочной единицы объекта, руб.

$K_{\text{инф}}$  – коэффициент индекса цен;

$K_{\text{рег}}$  – регионально-экономический коэффициент;

$O_{\text{об}}$  – количество объемно-планировочных единиц объекта;

$K_{\text{пп}}$  – коэффициент прибыли предпринимателя – это требуемая сумма превышения выручки над общими затратами на создание, которая позволяет назвать данный проект финансово-оправданным для предпринимателя.

Прибыль предпринимателя для электросетевого комплекса принимается по данным рынка<sup>28</sup> на уровне среднего значения диапазона для производственных зданий в размере 3%.

В современной практике оценки применяют следующие методы определения затрат на создание объекта:

<sup>27</sup> В данном случае – рыночной.

<sup>28</sup> <https://statirelt.ru/statistika-rynka/statistika-na-01-04-2024g/korrektirovki-kommercheskoj-nedvizhimosti/3452-pribylnost-investitsij-v-novoe-stroitelstvo-ob-ektov-nedvizhimosti-na-01-04-2024-goda>

- метод укрупненных обобщенных показателей стоимости (метод сравнительной единицы);
- метод укрупненных элементных показателей стоимости;
- метод единичных расценок;
- индексный метод.

#### *Метод сравнительной единицы*

При заданных требованиях к точности оценки и наличии исходной информации наиболее предпочтительным и общеприменимым является метод укрупненных обобщенных показателей стоимости (метод сравнительной единицы). Метод основан на сравнении стоимости единицы потребительских свойств оцениваемого объекта со стоимостью аналогичной единицы измерения подобного объекта.

Затраты на создание оцениваемых объектов были определены по данным сборника «Укрупненные показатели стоимости строительства. Сооружения городской инфраструктуры», издание 2017 (далее – СГИ 2017).

Сметная стоимость строительства определяется как текущая стоимость нового аналогичного объекта, эквивалентного по основным параметрам оцениваемому объекту. Объектами оценки могут выступать как эксплуатируемые объекты, так и объекты незавершенного строительства.

По каждому из объектов-аналогов содержится техническая характеристика объемно-планировочных и конструктивных решений и показатели затрат на создание на единицу измерения.

В показателях стоимости учтен следующий круг затрат:

1. прямые затраты (стоимость материалов, стоимость эксплуатации машин, оплата труда рабочих);
2. накладные расходы;
3. прибыль в строительстве в %-ах от фонда оплаты труда рабочих.

*В справочных показателях не учтен налог на добавленную стоимость.*

Расчет затрат на создание оцениваемых объектов с использованием указанного сборника выполняется по следующему алгоритму:

1. подготовить исходные данные об оцениваемом объекте;
2. определить конструктивную систему и класс качества объекта оценки;
3. подобрать укрупненный показатель затрат на создание в соответствии с функциональным назначением, конструктивной системой, классом качества и техническими характеристиками (объемом, площадью, протяженностью);
4. определить необходимые параметры, подлежащие корректировке;
5. рассчитать количественные значения корректирующих коэффициентов;
6. произвести расчеты затрат на создание объекта.

Необходимо отметить, что используемые показатели стоимости в указанном источнике приведены для региона «Московская область» по состоянию на 01.01.2017.

По данной причине при расчете затрат на создание оцениваемых объектов, расположенных в Калужской области, вводятся следующие коэффициенты:

$K_{инф}$  – коэффициент приведения стоимостных показателей на дату проведения оценки.  $K_{инф}$  определен на основе индексов цен производителей на строительную продукцию по Российской Федерации согласно данным официального сайта Росстата<sup>29</sup>:

Таблица 23

Период	Значение
2017	104,9
2018	106,5
2019	105,0
2020	102,9
2021	111,3
2022	108,1
2023	107,2
17.06.2024 (ближайшая доступная на момент проведения оценки информация)	103,59
Изменение цен с 01.01.2017 на дату оценки	1,613
Изменение цен с 01.01.2021 на дату оценки	1,336

$K_{рег}$  – регионально-экономический коэффициент, позволяющий учесть уровень стоимости строительства зданий / сооружений в конкретном регионе. Определен в размере регионального коэффициента стоимости строительства по характерным конструктивным системам зданий и сооружений для Калужской области<sup>30</sup> и для КС-1 составил 0,849.

Расчет  $C_{нов.}$  представлен в Разделе 9.3.5 Отчета.

### 9.3.2. Расчет затрат на воспроизводство / замещение оборудования трансформаторных подстанций и прочего имущества

*Метод аналогичных объектов*

Объект-аналог должен иметь то же функциональное назначение, полное квалификационное подобие и конструкторско-технологическое сходство.

Расчет затрат на приобретение (создание) объекта движимого имущества как нового осуществляется в следующей последовательности:

- нахождение объекта-аналога имущества, составляющего объект оценки;
- определение корректирующего коэффициента;
- расчет затрат на приобретение (создание) объекта движимого имущества как нового, с учетом корректирующего коэффициента.

Затраты на приобретение (создание) объекта движимого имущества как нового определялись по формуле:

$$C_{нов.} = C_a * n * (K_{монтаж} + K_{трансп.} + K_{п.н.} + K_{фунд.} - 3) * K_{пп}, \text{ где:}$$

$C_{нов.}$  – затраты на приобретение (создание) объекта движимого имущества как нового;

$C_a$  – цена предложения аналога оцениваемого имущества;

$n$  – количество, шт.;

$K_{монтаж}$  – коэффициент, учитывающий монтажные работы по установке (для трансформаторов включает еще и шеф монтаж), для трансформаторов равен 1,675, для остального электротехнического оборудования – 1,34<sup>31</sup>;

$K_{трансп.}$  – коэффициент, учитывающий транспортные расходы, равен 1,016<sup>32</sup>;

$K_{п.н.}$  – коэффициент, учитывающий пусконаладочные работы, равен 1,07<sup>33</sup>;

<sup>29</sup> <https://rosstat.gov.ru/statistics/price>, [https://rosstat.gov.ru/storage/mediabank/93\\_19-06-2024.html](https://rosstat.gov.ru/storage/mediabank/93_19-06-2024.html)

<sup>30</sup> Информационно-аналитический бюллетень Ко-Инвест «Индексы цен в строительстве», выпуск № 114, январь 2021 (стр. 177)

<sup>31</sup> Информационно-аналитический бюллетень Ко-Инвест «Индексы цен в строительстве», выпуск № 114, январь 2021 (стр. 188)

<sup>32</sup> Информационно-аналитический бюллетень Ко-Инвест «Индексы цен в строительстве», выпуск № 114, январь 2021 (стр. 188)

<sup>33</sup> Информационно-аналитический бюллетень Ко-Инвест «Индексы цен в строительстве», выпуск № 114, январь 2021 (стр. 188)

$K_{\text{фунд.}}$  – коэффициент, учитывающий устройство фундамента, для трансформаторных подстанций равен 1,05<sup>34</sup>.

$K_{\text{пп}}$  – коэффициент прибыли предпринимателя принят равным 3% (описание приведено в Разделе 9.3.1 Отчета).

Расчет  $C_{\text{нов.}}$  представлен в Разделе 9.3.5 Отчета.

### 9.3.3. Расчет затрат на воспроизводство / замещение линий электропередачи

Общая формула расчета затрат на воспроизводство / замещение объектов имеет следующий вид:

$$C_{\text{нов.}} = C_a * O_{\text{об}} * K_{\text{пп}}, \text{ где:}$$

$C_a$  – стоимость строительства объемно-планировочной единицы объекта, руб.;

$O_{\text{об}}$  – количество объемно-планировочных единиц объекта;

$K_{\text{пп}}$  – коэффициент прибыли предпринимателя принят равным 3% (описание приведено в Разделе 9.3.2 Отчета).

При заданных требованиях к точности оценки и наличии исходной информации наиболее предпочтительным и общеприменимым является метод укрупненных обобщенных показателей стоимости (метод сравнительной единицы). Метод основан на сравнении стоимости единицы потребительских свойств оцениваемого объекта со стоимостью аналогичной единицы измерения подобного объекта.

Затраты на создание оцениваемых объектов были определены по данным сборника «Укрупненные показатели стоимости строительства. Сооружения городской инфраструктуры», издание 2017 (далее – СГИ 2017).

Описание состава учтенных в сборнике затрат и иных платежей приведено в Разделе 9.3.1 Отчета.

Необходимо отметить, что используемые показатели стоимости в указанном источнике приведены для региона «Московская область» по состоянию на 01.01.2017.

По данной причине при расчете затрат на создание оцениваемых объектов, расположенных в Калужской области, вводятся следующие коэффициенты:

$K_{\text{инф}}$  – коэффициент приведения стоимостных показателей на дату проведения оценки. Порядок расчета и исходные данные для определения  $K_{\text{инф}}$  приведены в Разделе 9.3.1 Отчета.

$K_{\text{рег}}$  – регионально-экономический коэффициент, позволяющий учесть уровень стоимости строительства зданий / сооружений в конкретном регионе. Определен в размере регионального коэффициента стоимости строительства по характерным конструктивным системам зданий и сооружений для Калужской области<sup>35</sup> и составил: для КС-10 – 0,794, для КС-13 – 0,838, для КС-14 – 0,792.

$K_{\text{кп}}$  – абсолютная корректировка, учитывающая количество проводов / кабелей аналога и объекта оценки (расчет корректировки складывался из расчета стоимости провода / кабеля и стоимости укладки провода / кабеля)<sup>36</sup>.

<sup>34</sup> Информационно-аналитический бюллетень Ко-Инвест «Индексы цен в строительстве», выпуск № 114, январь 2021 (стр. 188)

<sup>35</sup> Информационно-аналитический бюллетень Ко-Инвест «Индексы цен в строительстве», выпуск № 114, январь 2021 (стр. 178)

<sup>36</sup> Информационно-аналитический бюллетень Ко-Инвест «Индексы цен в строительстве», выпуск № 114, январь 2021 (стр. 131-132)

Оценщик рассчитал поправку на различие в затратах на замещение линии электропередачи / кабельной линии с 2 проводами / кабелями (и более) и 2 линий (и более) с одним проводом / кабелем. Расчет производился по следующей формуле:

$$K_{\text{кп}} = (\text{Спр} - \text{Сэм} - \text{Сзп}) / \text{Спр}, \text{ где:}$$

Спр – общая стоимость подвески провода ВЛ 0,4 кВ – 38 523 руб./км без учета НДС; подвески провода ВЛ 10 кВ – 161 195 руб./км без учета НДС; прокладки кабеля – 207 240 руб./км без учета НДС;

Сэм – затраты на эксплуатацию машин при подвеске провода ВЛ 0,4 кВ – 7 840 руб./км без учета НДС; при подвеске провода ВЛ 10 кВ – 38 970 руб./км без учета НДС; при прокладке кабеля – 11 690 руб./км без учета НДС;

Сзп – затраты на заработную плату машинистов при подвеске провода ВЛ 0,4 кВ – 3 320 руб./км без учета НДС; при подвеске провода ВЛ 10 кВ – 9 200 руб./км без учета НДС; при прокладке кабеля – 24 790 руб./км без учета НДС.

Таким образом,  $K_{\text{кп}}$  принят равным:

- для ВЛ 0,4 кВ:  $(38\,523 - 7\,840 - 3\,320) / 38\,523 = 0,710$ .
- для ВЛ 10 кВ:  $(161\,195 - 38\,970 - 9\,200) / 161\,195 = 0,701$ .
- для кабеля:  $(207\,240 - 11\,690 - 24\,790) / 207\,240 = 0,824$ .

На основании вышеизложенного, общая формула расчета затрат на создание проводов / кабелей примет следующий вид:

$$C_{\text{нов.}} = C_{\text{а}} * O_{\text{об}} * K_{\text{инф}} * K_{\text{рег}} * (1 + K_{\text{кп}} * (n_{\text{о}} - n_{\text{а}})) * K_{\text{пп}}, \text{ где:}$$

$O_{\text{об}}$  – количество объемно-планировочных единиц объекта (протяженность), км;

$n_{\text{о}}$  – количество проводов / кабелей объекта оценки;

$n_{\text{а}}$  – количество проводов / кабелей объекта-аналога.

Расчет  $C_{\text{нов.}}$  представлен в Разделе 9.3.5 Отчета.

Общая формула расчета затрат на создание опор примет следующий вид:

$$C_{\text{нов.}} = C_{\text{а}} * n_{\text{с}} * K_{\text{рег}} * K_{\text{пп}}, \text{ где:}$$

$n_{\text{с}}$  – количество стоек объекта оценки, шт.

Расчет базовых стоимостей опор, учтенных при расчете рыночной стоимости воздушных линий, представлен в нижеследующей таблице:

Таблица 24

Класс напряжения	Наименование опор	Класс конструктивной системы	Наименование объекта-аналога	Стоимость материала с учетом НДС, руб.	Источник информации	Стоимость установки на 01.01.2021 без учета НДС, руб./шт.	Источник информации	Темпы инфляции (с 01.01.2021 на дату оценки)	Стоимость установки на дату оценки без учета НДС, руб./шт.	Стоимость опоры с установкой без учета НДС, руб./шт.
6-10 кВ	Ж/б	КС-10	Опоры для ЛЭП СВ-110-5	11 490	<a href="https://20kv.ru/shop/opory-i-machty-osveshheniya/opory-lep/zhelezobetonnyye-vibrirovannye-stojki-opory-dlya-lep-sv-110-5/">https://20kv.ru/shop/opory-i-machty-osveshheniya/opory-lep/zhelezobetonnyye-vibrirovannye-stojki-opory-dlya-lep-sv-110-5/</a>	26 052	Индексы цен в строительстве, выпуск 114, январь 2021 (стр. 131)	1,336	34 805	44 380
	Деревянные	КС-13	Опоры для ЛЭП деревянные L=11	6 720	<a href="http://lider-ic.ru/shop/support/eletric-poles-wooden/support-for-wooden-transmission-line-11/">http://lider-ic.ru/shop/support/eletric-poles-wooden/support-for-wooden-transmission-line-11/</a>	9 887	Индексы цен в строительстве, выпуск 114, январь 2021 (стр. 131)	1,336	13 209	18 809

Примечание:

1) Ввиду отсутствия информации о стоимости установки деревянных опор сетей электроснабжения напряжением 6-10 кВ, данная величина определена на основе отношения стоимости установки деревянных и железобетонных опор сетей связи<sup>37</sup>:  $3\,199 / 8\,429 * 26\,052 = 9\,887$ ,

где: 3 199 – стоимость установки деревянных опор сетей связи, руб.,

8 429 – стоимость установки железобетонных опор сетей связи, руб.,

26 052 – стоимость установки железобетонных опор сетей электроснабжения напряжением 6-10 кВ, руб.

2) Коэффициенты инфляции приведены выше.

<sup>37</sup> Информационно-аналитический бюллетень Ко-Инвест «Индексы цен в строительстве», выпуск № 114, январь 2021 (стр. 131-132)

### 9.3.4. Определение износа и устареваний

**Износ** – это потеря стоимости из-за ухудшения физического состояния объекта и/или его устаревания (функционального и экономического (внешнего)). Он определяется как разница между издержками по воспроизводству новых улучшений на дату оценки и текущей стоимостью улучшений. В зависимости от причин, вызывающих потерю стоимости, износ подразделяется на физический износ, функциональное и экономическое (внешнее) устаревания.

Величина износа и устареваний в общем случае рассчитывается по следующей формуле:

$$I_{\text{нак}} = 1 - (1 - I_{\text{физ}}) * (1 - I_{\text{функ}}) * (1 - I_{\text{вн}}), \text{ где:}$$

$I_{\text{нак}}$  – совокупная величина износа и устареваний;

$I_{\text{физ}}$  – величина физического износа;

$I_{\text{функ}}$  – величина функционального устаревания;

$I_{\text{вн}}$  – величина экономического (внешнего) устаревания.

Согласно п. 33.1 ФСО V «**физический износ** представляет собой снижение стоимости объекта в результате ухудшения физического состояния и (или) утраты физических свойств из-за естественного физического старения и (или) в процессе использования (эксплуатации).»

В рассматриваемом случае физический износ – это потеря стоимости за счет физического разрушения строительных конструкций и материалов в процессе эксплуатации. Он выражается в старении и изнашивании, разрушении, гниении, ржавлении, поломке и конструктивных дефектах. Такой вид износа может быть как исправимым, так и неисправимым. Исправимый физический износ (т.е. износ который может быть устранен в результате текущего ремонта) имеет место за счет плохой эксплуатации, а также вследствие ошибок в проекте и отступления от проекта в процессе строительства. Он включает в себя плановый ремонт или замену частей объекта в процессе повседневной эксплуатации. Считается, что износ относится к исправимому, если затраты на его исправление меньше, чем добавляемая при этом стоимость. В противном случае износ считается неисправимым.

Величина физического износа рассчитывалась *Методом хронологической жизни объекта*. Данный метод предполагает расчет величины физического износа как отношения хронологического возраста объекта к его нормативному сроку жизни, что выражается следующей формулой:

$$I_{\phi} = \frac{T_{xp}}{T_H} * 100, \text{ где:}$$

$T_{xp}$  – хронологический возраст объекта;

$T_H$  – нормативный срок жизни объекта.

Нормативный срок службы определялся согласно Положению ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе», утвержденному Советом директоров ПАО «Россети» (протокол заседания от 02.04.2021 № 450, с изменениями по протоколу от 29.04.2022 № 492), согласно которому нормативные сроки службы для объектов электросетевого хозяйства составляют:

- кабельные линии электропередачи – 30 лет;
- воздушные линии электропередачи – 40 лет;
- ж/б опоры ВЛ – 50 лет;



- деревянные опоры ВЛ – 40 лет;
- КТП, трансформаторы, коммутационное оборудование – 30 лет.
- трансформаторные подстанции капитального строительства – 50 лет<sup>38</sup>.

В случае, если хронологический срок жизни объекта оценки превышает нормативный, физический износ установлен в размере предельного значения для соответствующей категории имущества – 60% для зданий ТП, 80% для линейных объектов и оборудования ТП (см. таблицы ниже), поскольку метод хронологической жизни учитывает возраст объекта оценки, однако в рассматриваемом случае не отражает фактическое состояние оцениваемого имущества на дату оценки (объект оценки находится в рабочем состоянии (согласно предоставленной Заказчиком информации)).

Шкала экспертных оценок для определения величины физического износа представлена в нижеследующих таблицах:

**Таблица 25. Шкала определения износа зданий и сооружений<sup>39</sup>**

Описание состояния	Характеристика состояния зданий и сооружений	Износ, %
Хорошее	Недавно введенное в эксплуатацию	10
	Проведение реконструкций или замен не требуется, возможно наличие отдельных дефектов или повреждений, не влияющих на эксплуатацию	20
Удовлетворительное, рабочее	Целесообразен ремонт или замена части элементов (не более 30%)	40
	Целесообразен ремонт или замена существенной части элементов (более 30%)	60
Неудовлетворительное, рабочее	Возможна ограниченная эксплуатация. Необходима замена или реконструкция существенной части объекта	80
Ветхое	Состояние конструктивных элементов аварийное. Продолжение выполнения своих функций возможно после проведения реконструкции	90
Негодное	Непригодное к эксплуатации, восстановлению не подлежит	100

**Таблица 26. Шкала определения износа линейных объектов<sup>40</sup>**

Описание состояния	Характеристика состояния линейных объектов	Износ, %
Новое	Новое, установленное, но еще не эксплуатировавшееся оборудование в отличном состоянии	5-10
Хорошее	Недавно введенное в эксплуатацию	10
	Проведение реконструкций или замен не требуется, возможно наличие отдельных дефектов или повреждений, не влияющих на эксплуатацию	20
Удовлетворительное, рабочее	Целесообразен ремонт или замена части элементов (не более 30%)	40
	Целесообразен ремонт или замена существенной части элементов (более 30%)	60
Условно пригодное	Возможна ограниченная эксплуатация. Необходима замена или реконструкция существенной части объекта	80
Ветхое	Состояние конструктивных элементов аварийное. Продолжение выполнения своих функций возможно после проведения реконструкции	90
Негодное	Непригодное к эксплуатации, восстановлению не подлежит	100

**Таблица 27. Шкала определения износа движимого имущества<sup>41</sup>**

Описание состояния	Характеристика состояния оборудования	Износ, %
Новое	Новое установленное, но еще не эксплуатировавшееся оборудование в отличном состоянии	5
	Практически новое оборудование без ремонта, бывшее в недолгой эксплуатации и не требующее ремонта или замены каких-либо частей	10
Рабочее, бывшее в эксплуатации	Имущество в удовлетворительном состоянии. Замена оборудования не требуется, проведение ремонтов нецелесообразно	25
	Имущество в удовлетворительном состоянии. Замена оборудования не требуется или целесообразно проведение текущего ремонта	45
	Имущество в удовлетворительном состоянии. Желательна замена оборудования или целесообразно проведение капитального ремонта	70
Условно пригодное	Имущество в неудовлетворительном состоянии. Желательна замена оборудования или необходимо проведение капитального ремонта	80
Лом	Бывшее в эксплуатации оборудование, в отношении которого нет разумных перспектив на продажу, кроме как по стоимости основных материалов, которые можно из него извлечь	95

Согласно п. 33.2 ФСО V «функциональное устаревание (износ) представляет собой снижение стоимости объекта в связи с его несоответствием современным аналогам и (или)

<sup>38</sup> Нормативный срок службы трансформаторных подстанций капитального строительства определяется согласно Положению ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе», утвержденному Советом директоров ПАО «Россети» (протокол от 22.02.2017 № 252), ввиду отсутствия аналогичной информации в более поздней редакции.

<sup>39</sup> «Методика определения физического износа гражданских зданий»; «Правила оценки физического износа жилых зданий ВСН 53 – 86 (р)»

<sup>40</sup> А.П. Ковалев. «Оценка стоимости активной части основных фондов, учебно-методическое пособие», Москва, Финстатинформ, 1997, стр. 99, табл. 13

<sup>41</sup> «Оценка рыночной стоимости машин и оборудования», табл. 4.3; «Износ технологических машин и оборудования при оценке их рыночной стоимости», табл. 2.5

снижением технико-экономической эффективности его использования (эксплуатации): более низкая производительность, худшие параметры продукции и (или) технологического процесса, устаревание дизайна, более высокий уровень эксплуатационных расходов и другие факторы.»

Функциональное устаревание для оцениваемого имущества отсутствует, поскольку на дату оценки используются аналогичные объекты.

Следует отметить, что недозагрузка подстанций низкого напряжения не учитывается по следующим основаниям:

- подстанции низкого напряжения снабжают электроэнергией население и изменение потребления, особенно изменение пиковых нагрузок для данной категории потребителей не всегда легко спрогнозировать;
- в низковольтных системах существует взаимное резервирование сетей;
- при электроснабжении в сельских районах иногда физически невозможно уменьшить мощность подстанции до необходимого низкого уровня потребления ввиду отсутствия соответствующего оборудования;
- стоимость оборудования в данном ценовом сегменте не так высока, чтобы небольшое уменьшение мощности могло существенно повлиять на стоимость ЭСА. А в условиях трудностей прогнозирования потребления населением на длительный период, обычной практикой является оставлять небольшой запас по мощности.

Согласно п. 33.3 ФСО V «**экономическое (внешнее) обесценение** представляет собой снижение стоимости объекта, вызванное факторами, внешними по отношению к объекту, экономическими и (или) локальными факторами, в частности: избыток предложения подобных объектов на рынке, снижение спроса на производимую с использованием объекта продукцию, рост издержек производства, неблагоприятное влияние изменений факторов, характеризующих окружение объекта.»

Для целей настоящей оценки – принятия управленческих решений, экономическое обесценение определено на основе возмещаемой стоимости посредством проведения теста на экономическое обесценение, вызванное тарифным регулированием. Расчет экономического обесценения представлен в Разделе 9.3.6 Отчета.

### **9.3.5. Определение рыночной стоимости объекта оценки без учета экономического обесценения**

Рыночная стоимость объекта оценки без учета экономического обесценения определяется по формуле:

$$C_{\text{рын.б.э.}} = C_{\text{нов.}} * (1 - I_{\text{физ}}) * (1 - I_{\text{функ}}).$$

$C_{\text{рын.б.э.}}$  – рыночная стоимость объекта оценки без учета экономического обесценения, руб.;

$I_{\text{физ}}$  – величина физического износа, %;

$I_{\text{функ}}$  – величина функционального устаревания, % (принимается равной 0 согласно Разделу 9.3.4 Отчета);

Расчет рыночной стоимости объекта оценки без учета экономического обесценения в рамках затратного подхода приведен в нижеследующих таблицах.

**Таблица 28. Расчет рыночной стоимости зданий трансформаторных подстанций (без учета экономического устаревания)**

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Объем, куб. м	Материал стен	ИИ	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./куб. м	Кинф.	Крег.	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Иф	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.
1	БП-000188	Нежилое здание РТП-1	1977	468,64	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	6 838 976	47	50	60%	2 735 600
2	БП-000189	Нежилое здание ТП-60	1986	182,40	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	2 661 807	38	50	60%	1 064 700
3	БП-000190	Нежилое здание ТП-77	1994	232,32	бетон	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	3 390 302	30	50	60%	1 356 100
4	БП-000191	Нежилое здание ТП-9	1972	149,76	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	2 185 484	52	50	60%	874 200
5	БП-000192	Нежилое здание ТП-37	1956	135,24	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	1 973 590	68	50	60%	789 400
6	БП-000193	Нежилое здание ТП-53	1966	87,36	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	1 274 866	58	50	60%	509 900
7	БП-000194	Нежилое здание ТП-41	1979	182,40	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	2 661 807	45	50	60%	1 064 700
8	БП-000195	Нежилое здание ТП-36	1974	182,40	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	2 661 807	50	50	60%	1 064 700
9	БП-000196	Нежилое здание ТП-58	1985	164,00	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	2 393 292	39	50	60%	957 300
10	БП-000197	Нежилое здание ТП-42	1980	182,40	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	2 661 807	44	50	60%	1 064 700
11	БП-000198	Нежилое здание ТП-86	1996	182,40	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	2 661 807	28	50	56%	1 171 200
12	БП-000199	Нежилое здание ТП-19	1966	94,08	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	1 372 932	58	50	60%	549 200
13	БП-000200	Нежилое здание ТП-108	2000	135,24	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	1 973 590	24	50	48%	1 026 300
14	БП-000201	Нежилое здание ТП-62	1987	182,40	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	2 661 807	37	50	60%	1 064 700
15	БП-000202	Нежилое здание ТП-55	1983	182,40	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	2 661 807	41	50	60%	1 064 700
16	БП-000203	Нежилое здание ТП-100	1998	135,24	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	1 973 590	26	50	52%	947 300
17	БП-000204	Нежилое здание ТП-7	1973	94,08	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	1 372 932	51	50	60%	549 200
18	БП-000205	Нежилое здание ТП-33	1974	94,08	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	1 372 932	50	50	60%	549 200
19	БП-000206	Нежилое здание ТП-21	1968	94,08	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	1 372 932	56	50	60%	549 200
20	БП-000207	Нежилое здание ТП-43	1977	94,08	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	1 372 932	47	50	60%	549 200
21	БП-000208	Нежилое здание ТП-38	1978	94,08	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	1 372 932	46	50	60%	549 200
22	БП-000209	Нежилое здание ТП-64	1988	135,24	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	1 973 590	36	50	60%	789 400
23	БП-000210	Нежилое здание РП-5	1988	325,08	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	4 743 971	36	50	60%	1 897 600
24	БП-000211	Нежилое здание РТП-6	1994	232,32	бетон	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	3 390 302	30	50	60%	1 356 100
25	БП-000212	Нежилое здание ТП-92	1994	262,86	бетон	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	3 835 921	30	50	60%	1 534 400
26	БП-000213	Нежилое здание ТП-93	1996	349,18	бетон	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	5 095 726	28	50	56%	2 242 100
27	БП-000214	Нежилое здание РТП-7	1995	232,32	бетон	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	3 390 302	29	50	58%	1 423 900
28	БП-000215	Нежилое здание ТП-95	1996	232,32	бетон	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	3 390 302	28	50	56%	1 491 700
29	БП-000216	Нежилое здание ТП-35	1975	216,24	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	3 155 642	49	50	60%	1 262 300

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Объем, куб. м	Материал стен	ИИ	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./куб. м	Кинф.	Крег	Ккп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Иф	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.
30	БП-000217	Нежилое здание ТП-47	1974	182,40	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	2 661 807	50	50	60%	1 064 700
31	БП-000218	Нежилое здание ТП-61	1986	197,60	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	2 883 624	38	50	60%	1 153 400
32	БП-000219	Нежилое здание ТП-67	1987	192,00	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	2 801 902	37	50	60%	1 120 800
33	БП-000220	Нежилое здание ТП-107	1999	203,84	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	2 974 686	25	50	50%	1 487 300
34	БП-000221	Нежилое здание РП-2 "Очистные сооружения"	1980	125,44	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	1 830 576	44	50	60%	732 200
35	БП-000222	Нежилое здание РП-2 "Агрисовгаз"	1995	232,32	бетон	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	3 390 302	29	50	58%	1 423 900
36	БП-000223	Нежилое здание ТП-34	1975	163,40	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	2 384 536	49	50	60%	953 800
37	БП-000224	Нежилое здание ТП-88	2007	135,66	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	1 979 719	17	50	34%	1 306 600
38	БП-000225	Нежилое здание ТП-145	2016	198,10	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	2 890 921	8	50	16%	2 428 400
39	БП-000226	Нежилое здание ЦРП	1970	462,00	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	6 742 077	54	50	60%	2 696 800
40	БП-000227	Нежилое здание ТП-3	1982	224,40	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	3 274 723	42	50	60%	1 309 900
41	БП-000228	Нежилое здание ТП-15	1972	167,44	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	2 443 492	52	50	60%	977 400
42	БП-000229	Нежилое здание ТП-27	1983	201,96	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	2 947 251	41	50	60%	1 178 900
43	БП-000230	Нежилое здание ТП-28	1983	209,88	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	3 062 829	41	50	60%	1 225 100
44	БП-000231	Нежилое здание ТП-32	1973	184,08	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	2 686 324	51	50	60%	1 074 500
45	БП-000232	Нежилое здание ТП-48	1981	188,16	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	2 745 864	43	50	60%	1 098 300
46	БП-000233	Нежилое здание ТП-51	1981	226,60	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	3 306 828	43	50	60%	1 322 700
47	БП-000234	Нежилое здание ТП-110	2001	209,88	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	3 062 829	23	50	46%	1 653 900
48	БП-000235	Нежилое здание ТП-54	1973	165,60	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	2 416 641	51	50	60%	966 700
49	БП-000236	Нежилое здание ТП-90	1985	462,00	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	6 742 077	39	50	60%	2 696 800
50	БП-000237	Нежилое здание ТП-109	1980	395,64	кирпич	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	5 773 670	44	50	60%	2 309 500
51	БП-000238	Нежилое здание ТП-96	1995	236,64	бетон	СГИ 2017, стр. 335	ruI4.04.00 1.0002	Трансформаторные подстанции	КС-1	10 346	1,613	0,849	1,03	3 453 345	29	50	58%	1 450 400
<b>Итого</b>																		<b>63 680 200</b>

**Таблица 29. Расчет рыночной стоимости линий электропередачи (без учета экономического устаревания)**

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИИ	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кинф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
52	БП-000239	Воздушная линия 10 кВ фид.5 ПС 230 "Ерденево"		10	Воздушная	Воздушный опоры		3,6км: 1,5км (22 опоры) А-35 1975г.; 2,1км (44 опоры) А-50 1979г.	3															622 200
			1975	10			1,5	А-35		СГИ 2017, стр. 277	ruI3.10.007.0 008	Подвесные линии электропередачи,	КС-14	205 786	1,613	0,792	0,701	1,03	406 166	49	40	80%	81 200	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Книф.	Крег	Ксп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
												напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-35												
			1979	10			2,1	А-50		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0009	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-50	КС-14	271 793	1,613	0,792	0,701	1,03	751 025	45	40	80%	150 200	
								22 шт. дерево	22	<a href="http://lider-ic.ru/shop/support/electric-poles-wooden/support-for-wooden-transmission-line-111/">http://lider-ic.ru/shop/support/electric-poles-wooden/support-for-wooden-transmission-line-111/</a> ; Индексы цен в строительстве, выпуск 114, январь 2021 (стр. 131)	-	Опоры для ЛЭП деревянные L=11	КС-13	18 809	-	0,838	-	1,03	357 166	49	40	80%	71 400	
								44 шт. бетон	44	<a href="https://20kv.ru/shop/opory-i-machty-osveshheniya/opory-lep/zhelezobetonnye-vibroirovannye-stojki-opory-dlya-lep-sv-110-5/">https://20kv.ru/shop/opory-i-machty-osveshheniya/opory-lep/zhelezobetonnye-vibroirovannye-stojki-opory-dlya-lep-sv-110-5/</a> ; Индексы цен в строительстве, выпуск 114, январь 2021 (стр. 131)	-	Опоры для ЛЭП СВ-110-5	КС-10	44 380	-	0,794	-	1,03	1 596 990	45	50	80%	319 400	
53	БП-000240	Воздушно-кабельная линия 10 кВ (РП-5-ВЛ10) фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"		10	Воздушно-кабельная	Воздушный опоры / подземный в траншее		15,638км, 14,838км А-70, 1990 г., СИП 95 (0,2км) 2019г., ААБ-10-3*95 (0,6км) (1988 г.)																
			1990	10			14,838	А-70	3	СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0010	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-70	КС-14	345 566	1,613	0,792	0,701	1,03	6 746 882	34	40	80%	1 349 400	
			2019	10			0,2	СИП 95	3	СГИ 2017, стр. 282	ruИЗ.10.007.0118	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-20 кВ, марка и сечение провода: СИП 1х95	КС-14	223 326	1,613	0,792	0,701	1,03	58 771	5	40	13%	51 400	
								260 шт. бетон	260	<a href="https://20kv.ru/shop/opory-i-machty-osveshheniya/opory-lep/zhelezobetonnye-vibroirovannye-stojki-opory-dlya-lep-sv-110-5/">https://20kv.ru/shop/opory-i-machty-osveshheniya/opory-lep/zhelezobetonnye-vibroirovannye-stojki-opory-dlya-lep-sv-110-5/</a> ; Индексы цен в строительстве, выпуск 114, январь 2021 (стр. 131)	-	Опоры для ЛЭП СВ-110-5	КС-10	44 380	-	0,794	-	1,03	9 436 762	19,5	50	39%	5 756 400	
			1988	10			0,6	ААБ-10-3*95	1	СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0327	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х95	КС-14	1 790 105	1,613	0,792	0,824	1,03	1 413 275	36	30	80%	282 700	
54	БП-000241	Воздушная линия 10 кВ фид.6, 13 ЦРП		10	Воздушная	Воздушный опоры		12,93км: 0,6км, АС-50, 2009г. (Новая Заря); 8,26км. А-35,50,70, АС-50,	3															5 391 200

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кинф.	Крег	Ксп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
								СИП-70,95, 1979-2014гг. (Московская- "Магистраль"- Заря- Маяковского); 4,07км, А-35,50,70, АС-35, СИП-95, 1974-2019гг. ("Дружба"- Типография-Продуваловка)																
		фид.№6 ЦРП ВЛ10 кВ - отпайка на КТП127 "Солнечная"	2009	10			0,6	0,6 км, АС-50, 11 опор, 2009 г. (Новая Заря)		СГИ 2017, стр. 278, 277	ruИЗ.10.007.0022, ruИЗ.10.007.0004, ruИЗ.10.007.0009	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: АС-50	КС-14	615 531	1,613	0,792	0,701	1,03	485 957	15	40	38%	303 700	
		фид. 6 ЦРП РП2 - КТП131 - КТП125 - ТП145 - ТП88 - ТП34, КТП26 - ТП27, ТП88 - КТП163 - КТП169 - ТП25, отпайка на КТП50		10				8,26 км, 162 опор, А-35,50,70, АС-50, СИП-70,95, 1979-2014 гг. (Московская - "Магистраль" - Заря - Маяковского)																
		РП2 - КТП 131	1983	10			0,1	АС-50		СГИ 2017, стр. 278, 277	ruИЗ.10.007.0022, ruИЗ.10.007.0004, ruИЗ.10.007.0009	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: АС-50	КС-14	615 531	1,613	0,792	0,701	1,03	80 993	41	40	80%	16 200	
		КТП 131 - КТП 125	2014	10			0,55	СИП 95		СГИ 2017, стр. 282	ruИЗ.10.007.0118	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-20 кВ, марка и сечение провода: СИП 1х95	КС-14	223 326	1,613	0,792	0,701	1,03	161 621	10	40	25%	121 200	
		ТП 125 - ТП 145	1983	10			0,3	АС50		СГИ 2017, стр. 278, 277	ruИЗ.10.007.0022, ruИЗ.10.007.0004, ruИЗ.10.007.0009	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: АС-50	КС-14	615 531	1,613	0,792	0,701	1,03	242 979	41	40	80%	48 600	
		ТП 145 - ТП 88	1983	10			0,8	АС-50		СГИ 2017, стр. 278, 277	ruИЗ.10.007.0022, ruИЗ.10.007.0004, ruИЗ.10.007.0009	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: АС-50	КС-14	615 531	1,613	0,792	0,701	1,03	647 943	41	40	80%	129 600	
		ТП 88 - ТП 34	1983	10			1,20	А-50, А-70		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0009	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-50	КС-14	271 793	1,613	0,792	0,701	1,03	429 157	41	40	80%	85 800	
		отпайка КТП 50	1981	10			0,14	А-70		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0010	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-70	КС-14	345 566	1,613	0,792	0,701	1,03	63 658	43	40	80%	12 700	
		ТП 88 - КТП 8	1983	10			1	А-50		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0009	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-50	КС-14	271 793	1,613	0,792	0,701	1,03	357 631	41	40	80%	71 500	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кииф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
											009	электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-50	14											
		КТП 8 - КТП 63	1983	10			0,31	А-35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0008	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	205 786	1,613	0,792	0,701	1,03	83 941	41	40	80%	16 800	
			2017	10			0,12	СИП 70		СГИ 2017, стр. 282	ruИЗ.10.007.0117	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-20 кВ, марка и сечение провода: СИП 1х70	КС-14	205 448	1,613	0,792	0,701	1,03	32 440	7	40	18%	26 800	
			1983	10			0,19	А-35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0008	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	205 786	1,613	0,792	0,701	1,03	51 448	41	40	80%	10 300	
		КТП 63 - ТП 69	2006	10			0,6	А-35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0008	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	205 786	1,613	0,792	0,701	1,03	162 467	18	40	45%	89 400	
			2018	10			0,55	СИП 70		СГИ 2017, стр. 282	ruИЗ.10.007.0117	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-20 кВ, марка и сечение провода: СИП 1х70	КС-14	205 448	1,613	0,792	0,701	1,03	148 683	6	40	15%	126 400	
			2007	10			0,3	А-35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0008	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	205 786	1,613	0,792	0,701	1,03	81 233	17	40	43%	46 700	
		отпайка ТП25	1979	10			1,2	А-35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0008	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	205 786	1,613	0,792	0,701	1,03	324 933	45	40	80%	65 000	
		ТП 27-ТП 26	1992	10			0,9	А-35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0008	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	205 786	1,613	0,792	0,701	1,03	243 700	32	40	80%	48 700	
		фид. 13 ЦРП КТП69 - ТПЗ - ТПС1 - РТПЗ, ТПС1 - ТП15		10				4,07 км, А-35,50,70, АС-35, СИП-95, 1974-2019 гг. ("Дружба" - Типография - Продуваловка)																
		ТП 69 - ТП 3	1980	10			0,29	А-35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0008	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	205 786	1,613	0,792	0,701	1,03	78 525	44	40	80%	15 700	
			2015	10			0,06	СИП 95		СГИ 2017, стр. 282	ruИЗ.10.007.0118	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-20 кВ, марка и сечение провода: СИП 1х95	КС-14	223 326	1,613	0,792	0,701	1,03	17 631	9	40	23%	13 700	
			1980	10			0,32	А-35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0	Подвесные линии	КС-	205 786	1,613	0,792	0,701	1,03	86 649	44	40	80%	17 300	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Книф.	Крег	Ккл	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
											008	электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-35	14											
			2014	10			0,18	СИП 95		СГИ 2017, стр. 282	ruИЗ.10.007.0118	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-20 кВ, марка и сечение провода: СИП 1х95	КС-14	223 326	1,613	0,792	0,701	1,03	52 894	10	40	25%	39 700	
			1980	10			0,6	А-70		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0010	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-70	КС-14	345 566	1,613	0,792	0,701	1,03	272 822	44	40	80%	54 600	
		ТП 3 - ТП 51	2016	10			0,22	СИП 95		СГИ 2017, стр. 282	ruИЗ.10.007.0118	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-20 кВ, марка и сечение провода: СИП 1х95	КС-14	223 326	1,613	0,792	0,701	1,03	64 649	8	40	20%	51 700	
			1981	10			1,02	А-50		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0009	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-50	КС-14	271 793	1,613	0,792	0,701	1,03	364 784	43	40	80%	73 000	
		ТП 51 - РТП 3	1980	10			0,72	АС-35		СГИ 2017, стр. 278, 277	ruИЗ.10.007.0021, ruИЗ.10.007.0003, ruИЗ.10.007.0008	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: АС-35	КС-14	503 030	1,613	0,792	0,701	1,03	476 566	44	40	80%	95 300	
			2019	10			0,18	СИП 95		СГИ 2017, стр. 282	ruИЗ.10.007.0118	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-20 кВ, марка и сечение провода: СИП 1х95	КС-14	223 326	1,613	0,792	0,701	1,03	52 894	5	40	13%	46 300	
		ТП 51-ТП 15	1974	10			0,48	А-35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0008	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	205 786	1,613	0,792	0,701	1,03	129 973	50	40	80%	26 000	
								258 шт. бетон	258	<a href="https://20kv.ru/shop/opory-i-machty-osveshheniya/opory-lep/zhelezobetonnye-vibirovannye-stojki-opory-dlya-lep-sv-110-5/">https://20kv.ru/shop/opory-i-machty-osveshheniya/opory-lep/zhelezobetonnye-vibirovannye-stojki-opory-dlya-lep-sv-110-5/</a> ; Индексы цен в строительстве, выпуск 114, январь 2021 (стр. 131)	-	Опоры для ЛЭП СВ-110-5	КС-10	44 380	-	0,794	-	1,03	9 364 171	30	50	60%	3 738 500	
55	БП-000242	Воздушная линия 10 кВ фид.1 ПС275 "Радищево"	1974	10	Воздушная	Воздушный опоры		1,04км: 0,89км, А-35, 1974г. ул. Г.Соколова-Гагарина; 0,15км, А-35, 1974г. ул.Калужская	3															216 000
		РТП1-ТП17	1974	10			0,89	А-35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0008	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	205 786	1,613	0,792	0,701	1,03	240 992	50	40	80%	48 200	



№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кинф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тп	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
		ТП 108 - ТП 6	1974	10			0,15	А-35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0008	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	205 786	1,613	0,792	0,701	1,03	40 617	50	40	80%	8 100	
								22 шт. бетон	22	<a href="https://20kv.ru/shop/opory-i-machty-osveshheniya/opory-lep/zhelezobetonnye-vibrirovannye-stojki-opory-dlya-lep-sv-110-5/">https://20kv.ru/shop/opory-i-machty-osveshheniya/opory-lep/zhelezobetonnye-vibrirovannye-stojki-opory-dlya-lep-sv-110-5/</a> ; Индексы цен в строительстве, выпуск 114, январь 2021 (стр. 131)	-	Опоры для ЛЭП СВ-110-5	КС-10	44 380	-	0,794	-	1,03	798 495	50	50	80%	159 700	
56	БП-000243	Воздушная линия 10 кВ фид.7, 14 ПС275 "Радищево"		10	Воздушная	Воздушный опоры		9,18км: 2,5км, А-35, СИП 50, 1974-2006гг. (Калужская-Аузина-Ивановская-Радищева); 6,68км, А-35,50,70, СИП95, 1975-2020гг. (р-н Развилка-П.Курсантов)	3														2 133 800	
		ТПЗЗ-ТП7	1974	10			0,5	А-35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0008	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	205 786	1,613	0,792	0,701	1,03	135 389	50	40	80%		27 100
		ТП 7 - ТП 100	1974	10			0,7	А-35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0008	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	205 786	1,613	0,792	0,701	1,03	189 544	50	40	80%		37 900
		ТП 100 - ТП 14	1974	10			0,5	А-35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0008	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	205 786	1,613	0,792	0,701	1,03	135 389	50	40	80%		27 100
		ПС275 - ТП14	1974	10			0,35	А-35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0008	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	205 786	1,613	0,792	0,701	1,03	94 772	50	40	80%		19 000
		ТП 6 - ТП 112	1974	10			0,05	А-35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0008	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	205 786	1,613	0,792	0,701	1,03	13 539	50	40	80%		2 700
		ТП 112 - ТП 21	1974	10			0,3	А-35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0008	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	205 786	1,613	0,792	0,701	1,03	81 233	50	40	80%		16 200
		ТП 122 - ТП21	2006	10			0,1	СИП-3 3*50		СГИ 2017, стр. 282	ruИЗ.10.007.0116	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-20 кВ, марка и сечение	КС-14	191 315	1,613	0,792	0,701	1,03	25 174	18	40	45%		13 800

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км. / руб./шт.	Кииф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
												провода: СИП 1х50												
		ТП 21-ТП 64	1975	10			0,38	A-70		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0010	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-70	КС-14	345 566	1,613	0,792	0,701	1,03	172 787	49	40	80%	34 600	
			2013	10			0,13	СИП 95		СГИ 2017, стр. 282	ruИЗ.10.007.0118	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-20 кВ, марка и сечение провода: СИП 1х95	КС-14	223 326	1,613	0,792	0,701	1,03	38 201	11	40	28%	27 700	
		ТП 64 - ТП38	1975	10			0,8	Ac-50		СГИ 2017, стр. 278, 277	ruИЗ.10.007.0022, ruИЗ.10.007.0004, ruИЗ.10.007.0009	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: AC-50	КС-14	615 531	1,613	0,792	0,701	1,03	647 943	49	40	80%	129 600	
			1975	10			0,32	A-70		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0010	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-70	КС-14	345 566	1,613	0,792	0,701	1,03	145 505	49	40	80%	29 100	
		отп.на ГКТП65	1989	10			0,2	A-35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0008	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	205 786	1,613	0,792	0,701	1,03	54 156	35	40	80%	10 800	
		отп.на ТП 19	1975	10			0,4	A-35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0008	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	205 786	1,613	0,792	0,701	1,03	108 311	49	40	80%	21 700	
		ТП44-КТП99-Ивановск.луг	1981	10			2,55	A-35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0008	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	205 786	1,613	0,792	0,701	1,03	690 483	43	40	80%	138 100	
		ТП43-ТП44	1980	10			0,45	A-50		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0009	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-50	КС-14	271 793	1,613	0,792	0,701	1,03	160 934	44	40	80%	32 200	
		отпайка до ТП139	1980	10			0,06	A-50		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0009	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-50	КС-14	271 793	1,613	0,792	0,701	1,03	21 458	44	40	80%	4 300	
		ТП139 - ТП38	1980	10			0,3	A-50		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0009	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-50	КС-14	271 793	1,613	0,792	0,701	1,03	107 289	44	40	80%	21 500	
		ПС275 - ТП43	2020	10			0,7	СИП 95		СГИ 2017, стр. 282	ruИЗ.10.007.0118	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-20 кВ, марка и сечение провода: СИП 1х95	КС-14	223 326	1,613	0,792	0,701	1,03	205 700	4	40	10%	185 100	
		отпайка на КТП 98	1997	10			0,18	A-50		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0009	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-50	КС-14	271 793	1,613	0,792	0,701	1,03	64 374	27	40	68%	20 900	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кинф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
		отпайка на КТП129	2010	10			0,21	A-50		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0009	Подвесные линии электропередачи, напряжение 6-10 кВ, марка и сечение провода: А-50	КС-14	271 793	1,613	0,792	0,701	1,03	75 102	14	40	35%	48 800	
								161 шт. бетон	161	<a href="https://20kv.ru/shop/opory-i-machty-osveshheniya/opory-lep/zhelezobetonnye-vibrirovannye-stojki-opory-dlya-lep-sv-110-5/">https://20kv.ru/shop/opory-i-machty-osveshheniya/opory-lep/zhelezobetonnye-vibrirovannye-stojki-opory-dlya-lep-sv-110-5/</a> ; Индексы цен в строительстве, выпуск 114, январь 2021 (стр. 131)	-	Опоры для ЛЭП СВ-110-5	КС-10	44 380	-	0,794	-	1,03	5 843 533	39	50	78%	1 285 600	
57	БП-000244	Кабельная линия 10 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"		10	Кабельная	Подземный в траншее		14,2 км, ААБ, АСБ, ААБл, АСБл, ААШв, ААБлУ, 2ЦАСБл, ЦАСБл	1															
		фид. 1 ПС275 "Радищево" ТП42 - ТП116 - ТП19	1980	10			1,86	ААБ-10-3*240		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0331	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х240	КС-14	2 157 222	1,613	0,792	0,824	1,03	5 279 643	44	30	80%	1 055 900	
			2002	10			1,2	ААБ-10-3*120		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0328	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х120	КС-14	1 854 065	1,613	0,792	0,824	1,03	2 927 541	22	30	73%	780 700	
		фид.1 ПС275 "Радищево" ТП60-ТП77-ТП19	1986	10			0,56	ААШв-10-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0432	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 767 931	1,613	0,792	0,824	1,03	1 302 717	38	30	80%	260 500	
			1987	10			0,35	ААБл-10-3*95		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0327	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х95	КС-14	1 790 105	1,613	0,792	0,824	1,03	824 410	37	30	80%	164 900	
		ф.1 ПС275 "Радищево" ПС275-РТП1	1982	10			2,4	АСБ-10-3*240		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0492	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х240	КС-14	2 314 555	1,613	0,792	0,824	1,03	7 309 296	42	30	80%	1 461 900	8 211 100
		ф.1 ПС275 "Радищево" ТП60-ТП 37	1975	10			0,42	ААШв-10-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0432	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 767 931	1,613	0,792	0,824	1,03	977 038	49	30	80%	195 400	
		ф.1 ПС275 "Радищево" ТП53-ТП 37	1966	10			1,06	АСБ-10-3*95, 3*50		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0488	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 900 238	1,613	0,792	0,824	1,03	2 650 395	58	30	80%	530 100	
		ф.1 ПС275 "Радищево" ТП48-ТП32	2005	10			0,64	ААБл-10-3*70		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0326	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х70	КС-14	1 732 416	1,613	0,792	0,824	1,03	1 458 911	19	30	63%	534 900	
		ф.1 ПС275 "Радищево" РП1-ТП41	1979	10			1,46	ЦАСБл-10-3*120		СГИ 2017, стр. 220	ruИЗ.10.003.0579	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ЦАСБл, сечение 3х120	КС-14	2 063 771	1,613	0,792	0,824	1,03	3 964 707	45	30	80%	792 900	
		ф.1 ПС275 "Радищево" ТП41-ТП36	1979	10			0,8	2ЦАСБл-10-3*120		СГИ 2017, стр. 220	ruИЗ.10.003.0579	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ЦАСБл, сечение 3х120	КС-14	2 063 771	1,613	0,792	0,824	1,03	2 172 442	45	30	80%	434 500	
		ф.1 ПС275	1974	10			0,32	ААШв-10-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0	Кабели силовые в	КС-	1 767 931	1,613	0,792	0,824	1,03	744 410	50	30	80%	148 900	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кинф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тп	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
		"Радицево" ТП36-ТП58									432	траншее, напряжение 10 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	14											
		ф.1 ПС275 "Радицево" ТП36-ТП58	1994	10			0,4	ААБЛ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 214	руИЗ.10.003.0327	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБЛ, сечение 3х95	КС-14	1 790 105	1,613	0,792	0,824	1,03	942 183	30	30	80%	188 400	
		ф.1 ПС275 "Радицево" РП1-ТП60	1986	10			0,62	ААБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 214	руИЗ.10.003.0327	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБЛ, сечение 3х95	КС-14	1 790 105	1,613	0,792	0,824	1,03	1 460 384	38	30	80%	292 100	
		ф.1 ПС275 "Радицево" ТП48-ТП9	1981	10			0,4	ААШв-10-3*95		СГИ 2017, стр. 216	руИЗ.10.003.0432	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 767 931	1,613	0,792	0,824	1,03	930 512	43	30	80%	186 100	
		ф.1 ПС275 "Радицево" ТП58-ТП6	1987	10			0,48	ААБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 214	руИЗ.10.003.0327	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБЛ, сечение 3х95	КС-14	1 790 105	1,613	0,792	0,824	1,03	1 130 620	37	30	80%	226 100	
		ф.1 ПС275 "Радицево" ТП42-ТП36	1980	10			0,25	ААБ-10-3*240		СГИ 2017, стр. 214	руИЗ.10.003.0331	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБЛ, сечение 3х240	КС-14	2 157 222	1,613	0,792	0,824	1,03	709 629	44	30	80%	141 900	
		ф.1 ПС275 "Радицево" ТП86-ТП42	1993	10			0,45	АСБЛ-10-3*185		СГИ 2017, стр. 218	руИЗ.10.003.0491	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х185	КС-14	2 166 659	1,613	0,792	0,824	1,03	1 282 921	31	30	80%	256 600	
		ф.1 ПС275 "Радицево" ТП86-ТП77	1993	10			0,3	ААБЛ-10-3*240		СГИ 2017, стр. 214	руИЗ.10.003.0331	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБЛ, сечение 3х240	КС-14	2 157 222	1,613	0,792	0,824	1,03	851 555	31	30	80%	170 300	
		ф.1 ПС275 "Радицево" ТП9 - ТП138	2014	10			0,18	АСБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 218	руИЗ.10.003.0488	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 900 238	1,613	0,792	0,824	1,03	450 067	10	30	33%	300 000	
		ф.1 ПС275 "Радицево" ТП6-опора ВЛ-10 кВ ТП108	2015	10			0,05	АСБЛ-10-3*120		СГИ 2017, стр. 218	руИЗ.10.003.0489	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х120	КС-14	1 931 704	1,613	0,792	0,824	1,03	127 089	9	30	30%	89 000	
58	БП-000245	Кабельная линия 10 кВ фил. 6 ПС275 "Радицево"		10	Кабельная	Подземный в траншее		1,57км: 0,74км, СБУ-10-3*95, ААШв-10-3*150, 1989г. (Радицева-Чистовича); 0,21км, АСБ-10-3*95, 2010г. (Радицева); 0,62км, ААШв-10-3*95, 1987 г. (Радицева-Чистовича)	1														938 600	
		фид. 6 ПС275 "Радицево" ПС275 - ТП62 - РП5	1989	10			0,74	СБУ-10-3*95, ААШв-10-3*150		СГИ 2017, стр. 218	руИЗ.10.003.0488	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 900 238	1,613	0,792	0,824	1,03	1 850 276	35	30	80%	370 100	
		фид. 6 ПС275 "Радицево" ТП 55 - КТП 129	2010	10			0,21	АСБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 218	руИЗ.10.003.0488	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 900 238	1,613	0,792	0,824	1,03	525 078	14	30	47%	280 000	
		фид. 6 ПС275 "Радицево" ТП55-	1987	10			0,62	ААШв-10-3*95		СГИ 2017, стр. 216	руИЗ.10.003.0432	Кабели силовые в траншее, напряжение	КС-14	1 767 931	1,613	0,792	0,824	1,03	1 442 294	37	30	80%	288 500	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кишф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тп	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
		ТП62										10 кВ, марка ААШв, сечение 3х95												
59	БП-000246	Кабельная линия 10 кВ фид. 7, 14 ПС275 "Радищево"		10	Кабельная	Подземный в траншее		1,72км, АСБ, ААБ, ААШв, ААБл, АСБл, ААБлУ	1															
		фид. 7 ПС275 "Радищево" ТП7 - ТП122	2007	10			0,83	ААБлУ-10-3*70		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0326	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х70	КС-14	1 732 416	1,613	0,792	0,824	1,03	1 892 026	17	30	57%	819 900	
		фид. 7 ПС275 "Радищево" ПС275 - опора №1 КРУН ф.7	1987	10			0,06	АСБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0488	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 900 238	1,613	0,792	0,824	1,03	150 022	37	30	80%	30 000	
		фид. 7 ПС275 "Радищево" ТП6-опора ВЛ-10 кВ ТП21	2015	10			0,15	АСБл-10-3*120		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0489	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х120	КС-14	1 931 704	1,613	0,792	0,824	1,03	381 266	9	30	30%	266 900	
		фид. 7 ПС275 "Радищево" Каб. вставка ок. КТП П12	1988	10			0,06	ААБл-10-3*95		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0327	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х95	КС-14	1 790 105	1,613	0,792	0,824	1,03	141 327	36	30	80%	28 300	
		фид. 7 ПС275 "Радищево" Ввода ТП14	1978	10			0,06	ААШв-10-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0432	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 767 931	1,613	0,792	0,824	1,03	139 577	46	30	80%	27 900	1 843 600
		фид. 14 ПС275 "Радищево" ПС№275-КРУН ф.14	1978	10			0,12	АСБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0488	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 900 238	1,613	0,792	0,824	1,03	300 045	46	30	80%	60 000	
		фид. 14 ПС275 "Радищево" Ввода ТП12	1984	10			0,04	ААШв-10-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0432	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 767 931	1,613	0,792	0,824	1,03	93 051	40	30	80%	18 600	
		фид. 14 ПС275 "Радищево" Ввод ТП55	1983	10			0,08	ААБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0327	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х95	КС-14	1 790 105	1,613	0,792	0,824	1,03	188 437	41	30	80%	37 700	
		фид. 14 ПС275 "Радищево" ТП64-опора ВЛ-10 кВ Гоголя	2013	10			0,13	АСБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0488	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 900 238	1,613	0,792	0,824	1,03	325 048	11	30	37%	205 900	
		фид. 14 ПС275 "Радищево" ТП21 - опора ВЛ-10 ТП64	2016	10			0,19	АСБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0488	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 900 238	1,613	0,792	0,824	1,03	475 071	8	30	27%	348 400	
60	БП-000247	Кабельная линия 10 кВ фид. 2, 9 ПС275 "Радищево"		10	Кабельная	Подземный в траншее		14,64км, АСБ, ААБ, ААШв, ААБл, АСБлУ	1															
		ф.2 ПС275 "Радищево" ТП47-ТП61 новый	2018	10			0,36	АСБлУ-3*95		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0488	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 900 238	1,613	0,792	0,824	1,03	900 134	6	30	20%	720 100	10 836 900
		фид. 2 ПС275 "Радищево" ТП47-ТП61 старый	1986	10			0,3	ААШв-10-3*50		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0430	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААШв, сечение 3х50	КС-14	1 646 905	1,613	0,792	0,824	1,03	650 110	38	30	80%	130 000	
		фид. 2 ПС275 "Радищево" РТП1 - ТП47	1980	10			0,55	ААШв-10-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0432	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 767 931	1,613	0,792	0,824	1,03	1 279 454	44	30	80%	255 900	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Книф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
		фид. 2 ПС275 "Радищево" ТП47 - ТП53	1980	10			0,3	ААШв-10-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0432	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 767 931	1,613	0,792	0,824	1,03	697 884	44	30	80%	139 600	
		фид. 2 ПС275 "Радищево" РТП1-ТП60 новый	2016	10			0,6	АСБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0488	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 900 238	1,613	0,792	0,824	1,03	1 500 224	8	30	27%	1 100 200	
		фид. 2 ПС275 "Радищево" ТП107-РТП1	1988	10			0,23	ААБл-10-3*95		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0327	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х95	КС-14	1 790 105	1,613	0,792	0,824	1,03	541 755	36	30	80%	108 400	
		фид. 2 ПС275 "Радищево" ТП33-ТП107	1988	10			0,23	ААБл-10-3*95		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0327	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х95	КС-14	1 790 105	1,613	0,792	0,824	1,03	541 755	36	30	80%	108 400	
		фид. 9 ПС275 "Радищево" РТП1 - ТП35	1974	10			0,74	ААБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0327	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х95	КС-14	1 790 105	1,613	0,792	0,824	1,03	1 743 039	50	30	80%	348 600	
		фид. 9 ПС275 "Радищево" ТП93 - ТП135	2012, 2017	10			0,5	АСБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0488	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 900 238	1,613	0,792	0,824	1,03	1 250 186	9,5	30	32%	854 300	
		фид. 9 ПС275 "Радищево" ТП135 - ТП35	2012, 2017	10			0,55	АСБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0488	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 900 238	1,613	0,792	0,824	1,03	1 375 205	9,5	30	32%	939 700	
		фид. 2, 9 ПС275 "Радищево" РТП6-ТП92	1994	10			0,54	ААБл-10-3*50		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0325	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х50	КС-14	1 657 939	1,613	0,792	0,824	1,03	1 178 037	30	30	80%	235 600	
		фид. 2,9 ПС275 "Радищево" ПС275-РТП7	1994	10			1,78	ААБл-10-3*240		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0331	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х240	КС-14	2 157 222	1,613	0,792	0,824	1,03	5 052 562	30	30	80%	1 010 500	
		фид. 2,9 ПС275 "Радищево" РТП7-РТП6	1994	10			1,62	ААБл-10-3*240		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0331	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х240	КС-14	2 157 222	1,613	0,792	0,824	1,03	4 598 399	30	30	80%	919 700	
		фид. 2,9 ПС275 "Радищево" РТП6-ТП93	1995	10			1,84	ААБл-10-3*50		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0325	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х50	КС-14	1 657 939	1,613	0,792	0,824	1,03	4 014 053	29	30	80%	802 800	
		фид. 2,9 ПС275 "Радищево" РТП6-ТП106	1994	10			0,6	ААБл-10-3*50		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0325	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х50	КС-14	1 657 939	1,613	0,792	0,824	1,03	1 308 930	30	30	80%	261 800	
		фид. 2 ПС275 "Радищево" ТП61-ТП67 РПС	1987	10			0,67	ААШв-10-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0432	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 767 931	1,613	0,792	0,824	1,03	1 558 608	37	30	80%	311 700	
		фид. 9 ПС275 "Радищево" ТП67-ТП76	1982	10			0,24	ААШв-10-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0432	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 767 931	1,613	0,792	0,824	1,03	558 307	42	30	80%	111 700	
		фид. 2, 9 ПС275 "Радищево" РТП7-ТП95 ф.2, 9	1996	10			0,72	ААБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0327	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х95	КС-14	1 790 105	1,613	0,792	0,824	1,03	1 695 929	28	30	80%	339 200	
		фид. 2 ПС275	1998	10			1,42	АСБ-10-3*120		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0	Кабели силовые в	КС-	1 931 704	1,613	0,792	0,824	1,03	3 609 323	26	30	80%	721 900	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кииф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тп	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
		"Радищево" РП1-РТП7									489	траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х120	14											
		фид. 9 ПС275 "Радищево" ТП136 - РТП7	2014	10			0,6	АСБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0488	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 900 238	1,613	0,792	0,824	1,03	1 500 224	10	30	33%	1 000 100	
		фид. 9 ПС275 "Радищево" ТП136 - ТП92	2014	10			0,25	АСБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0488	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 900 238	1,613	0,792	0,824	1,03	625 093	10	30	33%	416 700	
61	БП-000248	Кабельная линия 10 кВ фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"		10	Кабельная	Подземный в траншее		2,61км, ААБл, ААБ, ААШв	1															
		фид.11, 16 ПС275 "Радищево" ПС№275-РП5 ф.11, 16	1988	10			1,8	ААШв-10-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0432	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 767 931	1,613	0,792	0,824	1,03	4 187 305	36	30	80%	837 500	
		фид.11, 16 ПС275 "Радищево" Кабельная вставка ф. 16	1988	10			0,15	АСБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0488	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 900 238	1,613	0,792	0,824	1,03	375 056	36	30	80%	75 000	1 231 900
		фид.11, 16 ПС275 "Радищево" РП5-ТП66 ф.11, 16	1988	10			0,16	ААБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0327	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х95	КС-14	1 790 105	1,613	0,792	0,824	1,03	376 873	36	30	80%	75 400	
		фид.11, 16 ПС275 "Радищево" РП5-ТП97	1994	10			0,5	ААБл-10-3*120		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0328	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х120	КС-14	1 854 065	1,613	0,792	0,824	1,03	1 219 809	30	30	80%	244 000	
62	БП-000249	Кабельная линия 10 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"		10	Кабельная	Подземный в траншее		2,03км: 1,05км, ААБлУ-10-3*120, 1995г. д.Макино, ул. Парковая; 0,98км, ААБлУ-10-3*120, 1995г., д. Макино, ул. Парковая	1															990 500
		фид. РЭС ПС275 "Радищево" ВЛ фид.17-ТП96	1995	10			1,05	ААБлУ-10-3*120		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0328	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х120	КС-14	1 854 065	1,613	0,792	0,824	1,03	2 561 598	29	30	80%	512 300	
		фид. РЭС ПС275 "Радищево" ТП96 - ВЛ от РП "Верховье"	1995	10			0,98	ААБлУ-10-3*120		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0328	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х120	КС-14	1 854 065	1,613	0,792	0,824	1,03	2 390 825	29	30	80%	478 200	
63	БП-000250	Кабельная линия 10 кВ фид. 6 ЦРП		10	Кабельная	Подземный в траншее		4,7км, АСБ, ААБ, ААБл, АСБл, ААШв, ААБлУ	1															
		фид.6 ЦРП ЦРП-РП2	1980	10			1,44	АСБ-10-3*185, 240		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0491	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х185	КС-14	2 166 659	1,613	0,792	0,824	1,03	4 105 347	44	30	80%	821 100	3 297 200
		фид. 6 ЦРП ТП110 - ТП146	2000, 2017	10			0,23	ААБлУ-10-3*95, АСБ-10-3*120		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0327	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х95	КС-14	1 790 105	1,613	0,792	0,824	1,03	541 755	15,5	30	52%	261 800	
		фид. 6 ЦРП ТП145 - ТП146	2017, 2022	10			0,46	АСБ-10-3*120		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0489	Кабели силовые в траншее, напряжение	КС-14	1 931 704	1,613	0,792	0,824	1,03	1 169 217	4,5	30	15%	993 800	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Книф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
												10 кВ, марка АСБ, сечение 3х120												
		фид. 6 ЦРП ТП27-ТП144-ТП134-РП2	1980	10			1,78	ААШв-10-3*95, АСБл-10-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0432	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 767 931	1,613	0,792	0,824	1,03	4 140 779	44	30	80%	828 200	
		фид. 6 ЦРП ТП34-ТП26	1975	10			0,31	АСБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0488	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 900 238	1,613	0,792	0,824	1,03	775 116	49	30	80%	155 000	
		фид. 6 ЦРП РП2 - РП2 Агрисовгаз	1983	10			0,05	АСБ-10-3*120		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0489	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х120	КС-14	1 931 704	1,613	0,792	0,824	1,03	127 089	41	30	80%	25 400	
		фид. 6 ЦРП РП2 Агри - ВЛ-10 кВ	1983	10			0,08	АСБл-10-3*120		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0489	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х120	КС-14	1 931 704	1,613	0,792	0,824	1,03	203 342	41	30	80%	40 700	
		фид. 6 ЦРП Каб.вставка до КТП131	1990	10			0,2	ААБл-10-3*120		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0328	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х120	КС-14	1 854 065	1,613	0,792	0,824	1,03	487 923	34	30	80%	97 600	
		фид. 6 ЦРП Ввод ТП34	1983	10			0,05	ААБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0327	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х95	КС-14	1 790 105	1,613	0,792	0,824	1,03	117 773	41	30	80%	23 600	
		фид. 6 ЦРП Ввод ТП27	1983	10			0,1	АСБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0488	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 900 238	1,613	0,792	0,824	1,03	250 037	41	30	80%	50 000	
64	БП-000251	Кабельная линия 10 кВ фид. 13 ЦРП		10	Кабельная	Подземный в траншее		5,57км, ААБ, АСБ, ААБлУ	1															
		фид. 13 ЦРП ТП108 - ТП115	2000	10			0,3	ААБлУ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0327	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х95	КС-14	1 790 105	1,613	0,792	0,824	1,03	706 637	24	30	80%	141 300	
		фид. 13 ЦРП ЦРП-ТП48	1980	10			0,87	ААБ-10-3*120,185, 95		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0328	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х120	КС-14	1 854 065	1,613	0,792	0,824	1,03	2 122 467	44	30	80%	424 500	
		фид. 13 ЦРП ТП28-ТП32	1973	10			0,48	АСБ-10-70, 95, 120		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0487	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х70	КС-14	1 831 009	1,613	0,792	0,824	1,03	1 156 454	51	30	80%	231 300	
		фид. 13 ЦРП ТП 27 - ТП 110	2000	10			0,41	ААБлУ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0327	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х95	КС-14	1 790 105	1,613	0,792	0,824	1,03	965 738	24	30	80%	193 100	2 660 000
		фид. 13 ЦРП ТП3-РП3 филиал ГОСНИТИ	1980	10			1,1	ААБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0327	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х95	КС-14	1 790 105	1,613	0,792	0,824	1,03	2 591 003	44	30	80%	518 200	
		фид. 13 ЦРП ТП48-ТП28	1984	10			0,22	ААБ-10-3*120		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0328	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х120	КС-14	1 854 065	1,613	0,792	0,824	1,03	536 716	40	30	80%	107 300	
		фид. 13 ЦРП ТП28-ТП3	1984	10			1,13	ААБ -10-3*120,ААБ-10-3*95,СБл-10-3*70		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0328	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х120	КС-14	1 854 065	1,613	0,792	0,824	1,03	2 756 768	40	30	80%	551 400	
		фид. 13 ЦРП ТП32-	1980	10			0,37	АСБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0	Кабели силовые в	КС-	1 900 238	1,613	0,792	0,824	1,03	925 138	44	30	80%	185 000	



№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Книф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тп	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
		ТП27									488	траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	14											
		фид. 13 ЦРП Ввода ТПЗ	1982	10			0,2	ААБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0327	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х95	КС-14	1 790 105	1,613	0,792	0,824	1,03	471 092	42	30	80%	94 200	
		фид. 13 ЦРП Ввод РПЗ	1981	10			0,34	ААБ-10-3*50		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0325	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х50	КС-14	1 657 939	1,613	0,792	0,824	1,03	741 727	43	30	80%	148 300	
		фид. 13 ЦРП Ввода ТП51	1981	10			0,15	ААБ 50,95		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0325	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х50	КС-14	1 657 939	1,613	0,792	0,824	1,03	327 233	43	30	80%	65 400	
65	БП-000252	Кабельная линия 10 кВ от ТПС 426 "Малоярославец"		10	Кабельная	Подземный в траншее		8,24км, АСБ, ААБ, ААБл	1															
		ТПС 426 "Малоярославец" ЦРП яч.8 - ТП109	2005	10			0,37	ААБл-10-3*70		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0326	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х70	КС-14	1 732 416	1,613	0,792	0,824	1,03	843 433	19	30	63%	309 300	
		ТПС 426 "Малоярославец" ТПС2 БРМ - ТП 90	1980	10			0,4	ААБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0327	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х95	КС-14	1 790 105	1,613	0,792	0,824	1,03	942 183	44	30	80%	188 400	
		ТПС 426 "Малоярославец" ЦРП яч.16 - ТП89	1971	10			0,4	ААБ-10-3*240, ААБ-10-3*120		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0331	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х240	КС-14	2 157 222	1,613	0,792	0,824	1,03	1 135 407	53	30	80%	227 100	
		ТПС 426 "Малоярославец" ЦРП ф.14 - ТПЗ	1980	10			2,77	ААБ-10-3*95		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0327	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х95	КС-14	1 790 105	1,613	0,792	0,824	1,03	6 524 617	44	30	80%	1 304 900	4 453 800
		ТПС 426 "Малоярославец" ЦРП яч.15-РП 1	1971	10			2,5	ААБ-10-3*240		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0331	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х240	КС-14	2 157 222	1,613	0,792	0,824	1,03	7 096 294	53	30	80%	1 419 300	
		ТПС 426 "Малоярославец" ТПС426 "Малоярославец" ф.3, 9 - ЦРП	1971	10			1,2	АСБ-10-3*240		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0492	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х240	КС-14	2 314 555	1,613	0,792	0,824	1,03	3 654 648	53	30	80%	730 900	
		ТПС 426 "Малоярославец" РПж/д - ТП109	1980	10			0,6	АСБ-10-3*50		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0486	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х50	КС-14	1 734 510	1,613	0,792	0,824	1,03	1 369 383	44	30	80%	273 900	
66	БП-000253	Кабельная линия 10 кВ ПС184 "Кирпичная"		10	Кабельная	Подземный в траншее		2,305км: АСБл-10-3*240, 2016г. ул. Энтузиастов; 0,105км, АСБл-10-3*95, 2016г. ул. Энтузиастов; 0,100км, АСБл-10-3*95, 2016г. ул. Энтузиастов	1															
		ПС184 "Кирпичная" ПС "Кирпичная" - ЦРП яч.12, 15	2016	10			2,1	АСБл-10-3*240		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0492	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х240	КС-14	2 314 555	1,613	0,792	0,824	1,03	6 395 634	8	30	27%	4 690 100	5 066 000

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Книф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
		ПС184 "Кирпичная" ЦРП яч.11 - ТП148	2016	10			0,105	АСБл-10-3*95		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0488	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 900 238	1,613	0,792	0,824	1,03	262 539	8	30	27%	192 500	2 118 600
		ПС184 "Кирпичная" ЦРП яч.14 - ТП148	2016	10			0,1	АСБл-10-3*95		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0488	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 900 238	1,613	0,792	0,824	1,03	250 037	8	30	27%	183 400	
67	БП-000254	Кабельная линия 10 кВ фил. 4, 14 Агрисовгаз		10	Кабельная	Подземный в траншее		3,84км: ААШв-10-3*95, 1980г.; ААБл-10-3*240, 1997г.	1															
		фид. 4, 14 Агрисовгаз РП2 – ТП46 ф.4,14	1980	10			0,6	ААШв-10-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0432	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 767 931	1,613	0,792	0,824	1,03	1 395 768	44	30	80%	279 200	2 118 600
		фид. 4, 14 Агрисовгаз фил.4,14 ЦРП Агрисовгаза - РП2	1997	10			3,24	ААБл-10-3*240		СГИ 2017, стр. 214	ruИЗ.10.003.0331	Кабели силовые в траншее, напряжение 10 кВ, марка ААБл, сечение 3х240	КС-14	2 157 222	1,613	0,792	0,824	1,03	9 196 798	27	30	80%	1 839 400	
68	БП-000255	Воздушная линия 0,4 кВ фил. 1 ПС275 "Радищево"		0,4	Воздушная	Воздушный опоры		17,57км, А35, СИП; от РП-1, ТП-60, ТП-77, ТП-9, ТП-138, ТП-37, ТП-41, ТП-36, ТП-58, ТП-6, ТП-42, ТП-86, КНТ-116, ТП-19	4															2 886 500
		РТП1 - Налоговая, ЖКХ, ОС МОПАЗ, Технопром, автомойка, ул. Коммунальная 20, 22, 24	1977-2013	0,4			0,95	СИП 4*95, А35		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.0109	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х95	КС-14	408 450	1,613	0,792	0,710	1,03	1 598 099	29	40	73%	439 500	
		ТП60 - Н-театральный тупик	1986	0,4			0,8	А35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	345 412	38	40	80%	69 100	
		Московская, Гагарина, Старо-Садовая, Кутузова, П.Коммуны	1976-2013	0,4			1,75	А35, СИП		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	755 589	29,5	40	74%	198 300	
		ТП9-ул.В.Петрова, Старосадовая	1972-2016	0,4			2,23	СИП 25, 35, 50, 70, А35		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.0105	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х25	КС-14	256 389	1,613	0,792	0,710	1,03	2 354 753	30	40	75%	588 700	
		ТП138 - П.Коммуны 506, 52-56, 456, 47, 49, Серпуховской пер.	1980	0,4			0,24	СИП 3*50+54,6+16		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0068	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х50+1х50	КС-14	311 862	1,613	0,792	0,710	1,03	308 258	44	40	80%	61 700	
			2014	0,4			0,12	А25		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0002	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-25	КС-14	91 633	1,613	0,792	0,710	1,03	45 287	10	40	25%	34 000	
		Н-театральный пр.	1972	0,4			1,5	А35, СИП		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии	КС-	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	647 647	52	40	80%	129 500	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кинф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
		(кроме д.12, кв 4,5), Коммунальная, Г.Соколова 19-34, Базарный пер.1-5, Кирова 20-22									003	электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	14											
		ТП41 - К.Маркса, Герцена, Успенская, Администрация	1979, 2005, 2010, 2019, 2022	0,4			1	А35; СИП		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0 003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС- 14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	431 765	17	40	43%	248 300	
		ТП36 ф.3 - Ленина, Ленина 6, Московская 3	1975	0,4			0,68	А35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0 003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС- 14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	293 600	49	40	80%	58 700	
		ТП58 - Г.Соколова 41-67, 70-78	1980	0,4			0,56	А35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0 003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС- 14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	241 788	44	40	80%	48 400	
		ТП6 - Калужская, Герцена 34-67; Горького 21-27, 26- 40, Г.Соколова	1974	0,4			1,7	А35; СИП 35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0 003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС- 14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	734 000	50	40	80%	146 800	
		ТП42 - площадь Ленина, Почтовая, Кутузова	1976	0,4			0,6	А35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0 003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС- 14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	259 059	48	40	80%	51 800	
		ТП86 - Кутузова, П.Коммуны, Солдатская	1976- 2016	0,4			2,04	А35; СИП		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0 003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС- 14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	880 801	28	40	70%	264 200	
		ТП116 - Халтурина 3-15, 4-14, С.Перовской 13-19, 20а-26, Калужская 33-56	1977- 2009	0,4			1,21	СИП 25, 35; А- 35		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.0 105	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х25	КС- 14	256 389	1,613	0,792	0,710	1,03	1 277 691	31	40	78%	287 500	
		ТП19 - Шорса, П.Курсантов 14, 16, 20, Крупской , ул. и пер Колхозный	1976- 2014	0,4			2,19	А35, СИП 50,70		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0 003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС- 14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	945 565	29	40	73%	260 000	
69	БП- 000256	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"		0,4	Воздушная	Воздушный опоры		0,44км, А35, СИП 3*70+54,6 (140м); от ТП- 62 "ЦРБ"	4															
		ТП62 - Чистовича 5, 7, 9, 11, 13, Фестивальная 7, 8.	1987	0,4			0,14	СИП 3*70+54,6		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0 070	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х70+1х70	КС- 14	366 840	1,613	0,792	0,710	1,03	211 517	37	40	80%	42 300	68 200
			1987	0,4			0,3	А35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0 003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС- 14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	129 529	37	40	80%	25 900	
70	БП-	Воздушная линия		0,4	Воздушная	Воздушный		18,92км, А25,	4															5 514 800

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИП	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кинф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тп	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
	000257	0,4 кВ фид. 7 ПС275 "Радищево"				опоры		A35, СИП; от ТП-14, ТП-100, ТП-124, ТП-7, ТП-33, ТП-122, ТП-21																
		ТП14 - ул. Радищева 61-87	1976, 2019	0,4			0,76	A35; СИП 3*50+54,6		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	328 141	26,5	40	66%	110 700	
		ТП14 - Немцово	1995, 2023	0,4			2,2	СИП 50, 70; A35		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.0107	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х50	КС-14	310 612	1,613	0,792	0,710	1,03	2 814 375	15	40	38%	1 759 000	
		ТП14 - Успенская 99А-127, 108-132, 1я Аэродромная 22-46, 23-43, Аэродромный тулик, Радищева 27-47, Антей, Буханцов	1976-1980	0,4			1,54	A35, СИП 3*50+54,6		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	664 918	46	40	80%	133 000	
		П.Курсантов, АЗС, Радищева, 1й, 2й, 3й Калужский пер., Успенская, Аэродромная ул	1974-2010	0,4			3,52	A25, СИП 50		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0002	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-25	КС-14	91 633	1,613	0,792	0,710	1,03	1 328 421	32	40	80%	265 700	
		Октябрьская, Радищева 3-9, Калужская 51-63, Шалин	1975-2007	0,4			1,25	СИП, A25		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.0107	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х50	КС-14	310 612	1,613	0,792	0,710	1,03	1 599 077	33	40	80%	319 800	
		ТП17 - ул. и пер. С.Перовской, Урицкого, Успенская, Аузина, Чернышевского, 2я Совхозная	1980-2018	0,4			4,11	СИП 35, 50,70, 95; A35		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.0106	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х35	КС-14	277 607	1,613	0,792	0,710	1,03	4 699 085	25	40	63%	1 762 200	
		Аузина 33, 1я, 2я Совхозная, С.Перовской, Ивановская, Халтурина, К.Маркса	1980	0,4			2,8	A35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	1 208 942	44	40	80%	241 800	
		ТП122 - Успенская 21-47, 20-40, Ивановская 21-25, 26-30	1973	0,4			0,45	A35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	194 294	51	40	80%	38 900	
		ТП21 - Ивановская ул. и пер., проезд Володарского, Ухтомского, Г.Соколова, М.Горького, церковь	1975-2020	0,4			2,29	СИП 35, 50,70; A35		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.0106	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х35	КС-14	277 607	1,613	0,792	0,710	1,03	2 618 225	26,5	40	66%	883 700	
71	БП-000258	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 14 ПС275 "Радищево"		0,4	Воздушная	Воздушный опоры		14,29км, СИП35, А35; от ТП-43, КТП-99, ТП-38, ТП-12, ТП-65, ТП-64	4														2 119 700	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Книф.	Крег	Ккл	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
		ТП43 - П.Курсантов 21-37, Чистовича 1, 3, Фестивальная 3-6, Радищева 16	1980	0,4			1,36	A35; СИП35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	587 200	44	40	80%	117 400	
		КТП199 - 4й Комсомольский пер. 16-36, 17-35, 5й Комсомольский пер. 19-31, 24-36; 8 Марта 1-23, 8-30, Осенняя	1975	0,4			0,1	СИП35+54,6		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0067	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х35+1х50	КС-14	291 870	1,613	0,792	0,710	1,03	120 207	49	40	80%	24 000	
			2005	0,4			0,35	СИП2а 4*25		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.0105	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х25	КС-14	256 389	1,613	0,792	0,710	1,03	369 580	19	40	48%	194 000	
			2016	0,4			1,15	A35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	496 530	8	40	20%	397 200	
		КТП199 ф.3 - Колхозная 66-102, 61-91, 5й Комсомольский пер. 8-18, 5-13	1975	0,4			0,68	A35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	293 600	49	40	80%	58 700	
		КТП199 ф.5 - Комсомольская 73, 79, 83, 86, 89, 87, 91	2014	0,4			0,45	0,45 км, СИП2-3*35+1*54,6(300м); СИП 3*25+35(70м); СИП 4*50(40м); АВВГ 2*16(40м), 2014 г.																
		КТП199 ф.7 - Гоголя 91а, 91б, 93, 97, Комсомольская 88, 90/2	2014	0,4			0,3	СИП2а 3*35+1*54,6		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0067	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х35+1х50	КС-14	291 870	1,613	0,792	0,710	1,03	360 622	10	40	25%	270 500	
		КТП199 ф.2 - Платова, 5й Комсомольский пер. 18-22, 13-17	1975	0,4			0,56	A35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	241 788	49	40	80%	48 400	
		ТП38 ф.9 Щорса 4, 6, 8, Фрунзе 9, 11, 13, Крупской 14, 15	1975	0,4			0,68	A35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	293 600	49	40	80%	58 700	
		ТП12 - 8 Марта 2,4,6; 1й- 4й Комсомольск. пер., 3.Космодемьянско й, Колхозная 15-51, 16-60, Комсомольская 1-49, Фрунзе 10-14	1975, 2017	0,4			4,7	A35; СИП		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	2 029 295	28	40	70%	608 800	
		ТП65 - Гоголя, Комсомольская, Комсомольские	1988	0,4			2,2	A35; СИП		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ,	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	949 883	36	40	80%	190 000	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кинф.	Крег	Ккл	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
		пер.										марка и сечение провода: А-35												
		ТП64 - Зеленая, Гоголя, Комсомольская, 1й Комсомольский пер.	1988	0,4			1,76	А35		СГИ 2017, стр. 277	ruI3.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	759 906	36	40	80%	152 000	
72	БП-000259	Воздушная линия 0,4 кВ фид.11, 16 ПС275 "Радищево"		0,4	Воздушная	Воздушный опоры		5,02км, А35, СИП; от ТП-97	4															
		ТП97 ф.3 - Отрадная, Чистовича четная сторона	1994	0,4			0,91	А35		СГИ 2017, стр. 277	ruI3.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	392 906	30	40	75%	98 200	
			1994	0,4			0,16	СИП3*35+54,6		СГИ 2017, стр.280	ruI3.10.007.0067	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х35+1х50	КС-14	291 870	1,613	0,792	0,710	1,03	192 332	30	40	75%	48 100	
			1994	0,4			0,25	СИП 4*50		СГИ 2017, стр.281	ruI3.10.007.0107	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х50	КС-14	310 612	1,613	0,792	0,710	1,03	319 815	30	40	75%	80 000	
		ТП97 ф.4 - Медынская 13-39, 14, 18-42, Смоленская 14,16, Медвежий проезд	1994	0,4			0,7	А35		СГИ 2017, стр. 277	ruI3.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	302 235	30	40	75%	75 600	
			1994	0,4			0,1	СИП		СГИ 2017, стр.281	ruI3.10.007.0107	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х50	КС-14	310 612	1,613	0,792	0,710	1,03	127 926	30	40	75%	32 000	
		ТП97 ф.6 - Медынская 1-11, 2-12, Смоленская 16 (3х фаз)	1994	0,4			0,2	А35		СГИ 2017, стр. 277	ruI3.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	86 353	30	40	75%	21 600	
			1994	0,4			0,2	СИП		СГИ 2017, стр.281	ruI3.10.007.0107	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х50	КС-14	310 612	1,613	0,792	0,710	1,03	255 852	30	40	75%	64 000	
		ТП97 ф.7 - Смоленская 1-25, 2-22	1994	0,4			0,325	А35		СГИ 2017, стр. 277	ruI3.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	140 324	30	40	75%	35 100	
			1994	0,4			0,075	СИП 4*70		СГИ 2017, стр.281	ruI3.10.007.0108	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х70	КС-14	357 763	1,613	0,792	0,710	1,03	110 509	30	40	75%	27 600	
		ТП97 ф.8 - Смоленская 24-46, 27-45	1994	0,4			0,3	СИП 3*50+54,6		СГИ 2017, стр.280	ruI3.10.007.0068	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х50+1х50	КС-14	311 862	1,613	0,792	0,710	1,03	385 323	30	40	75%	96 300	

838 400

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кинф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
			1994	0,4			0,32	A35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	138 165	30	40	75%	34 500	
		ТП97 ф.2 - Куликова	1994	0,4			0,51	A35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	220 200	30	40	75%	55 100	
			1994	0,4			0,05	СИПЗ*70+54,6		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0070	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х70+1х70	КС-14	366 840	1,613	0,792	0,710	1,03	75 542	30	40	75%	18 900	
			1994	0,4			0,16	СИП 3*35+54,6		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0067	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х35+1х50	КС-14	291 870	1,613	0,792	0,710	1,03	192 332	30	40	75%	48 100	
		ТП97 ф.5 - Зимняя, Карижа	1994	0,4			0,66	A35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	284 965	30	40	75%	71 200	
			1994	0,4			0,1	СИП2а 3*50+54,6		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0068	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х50+1х50	КС-14	311 862	1,613	0,792	0,710	1,03	128 441	30	40	75%	32 100	
73	БП-000260	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 2,9 ПС275 "Радищево"		0,4	Воздушная	Воздушный опоры		8,416км, СИП, А-35; от РТП-6, ТП-92, РТП-7, ТП-95, ТП-35, ТП-61, ТП-107	4															6 566 000
		РТП6 - Новая котельная, Загородная	1994	0,4			1,34	СИП 3х50+54,6		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0068	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х50+1х50	КС-14	311 862	1,613	0,792	0,710	1,03	1 721 109	30	40	75%	430 300	
		ТП 92 - 1я, 2я Совхозная, 2я Аэродромная, пер.Совхозный, 1й Калужский пер.23	2010	0,4			1,4	СИП70; 50; А35		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.0108	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х70	КС-14	357 763	1,613	0,792	0,710	1,03	2 062 835	14	40	35%	1 340 800	
		ТП94-2я Аэродромная 5-23, 4-28, Аэродромный тупик	1983	0,4			0,25	СИП2а 4*70		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.0108	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х70	КС-14	357 763	1,613	0,792	0,710	1,03	368 363	41	40	80%	73 700	
			1983	0,4			0,2	СИП 2а 4*50		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.0107	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х50	КС-14	310 612	1,613	0,792	0,710	1,03	255 852	41	40	80%	51 200	
			1983	0,4			0,04	СИП 3*25+35		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0066	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ,	КС-14	270 628	1,613	0,792	0,710	1,03	44 583	41	40	80%	8 900	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кинф.	Крег	Ксп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
												марка и сечение провода: СИП 3х25+1х35												
			2010	0,4			0,19	A35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	82 035	14	40	35%	53 300	
		ТП-95 - мкр.Комфортный	2020	0,4			1,996	СИП 3*70, 95+1*95		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0071	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х70+1х95	КС-14	383 083	1,613	0,792	0,710	1,03	3 149 159	4	40	10%	2 834 200	
		ТП95 - СПК Зерно	2020	0,4			1,12	СИП 3*70+54,6; СИП 3*50+54,6; СИП 3*35+54,6		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0070	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х70+1х70	КС-14	366 840	1,613	0,792	0,710	1,03	1 692 138	4	40	10%	1 522 900	
		ТП35 - Садовая, Маклино Заводская 5, 11, Новотеатральный проезд 12, ООО "Майт"	1977	0,4			0,98	A35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	423 130	47	40	80%	84 600	
		ТП61 - ул.Кирова 27, 29,31, пер. Калинина1,3,5, ул. Калинина 18-25	1980	0,4			0,39	СИП3*50+54,6		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0068	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х50+1х50	КС-14	311 862	1,613	0,792	0,710	1,03	500 920	44	40	80%	100 200	
			1980	0,4			0,04	СИП3*35+54,6		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0067	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х35+1х50	КС-14	291 870	1,613	0,792	0,710	1,03	48 083	44	40	80%	9 600	
			2017	0,4			0,07	A25		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0002	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-25	КС-14	91 633	1,613	0,792	0,710	1,03	26 417	7	40	18%	21 800	
		ТП107 - городской рынок, ГО "Самара"	1979	0,4			0,4	A35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	172 706	45	40	80%	34 500	
74	БП-000261	Воздушная линии 0,4 кВ фид. 6 ЦРП		0,4	Воздушная	Воздушный опоры		25,14км, СИП, А35; от ТП-8, ТП-26, ТП-34, ТП-50, ТП-63, ТП-88, КТП-123, КТП-125, КТП-127, ТП-140, ТП145	4														10 089 700	
		ТП8 - Широкая, Центральная, Красная, Нагорная, 1й Нагорный пер.	2006	0,4			0,25	СИП 4*35		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.0106	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х35	КС-14	277 607	1,613	0,792	0,710	1,03	285 832	18	40	45%	157 200	
			1980.	0,4			1,99	A35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0	Подвесные линии	КС-	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	859 212	35	40	80%	171 800	



№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кииф.	Крег	Ксп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тп	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
			1998								003	электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	14											
		ТП26 - Маяковского, Чуриковская дорога, 1й Лесной пер., Футбольная, Спортивная, Парковая, Баумана, Чехова, Суворова, Державина, Тургенева, Пугачева	1975	0,4			5,3	А35, СИП 35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	2 288 354	49	40	80%	457 700	
		ТП34 - Раевского, Мичурина 1-32, Чапаева 2-22, Парковая 8-22	1975, 1997	0,4			2,35	А35, СИП		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	1 014 648	38	40	80%	202 900	
		ТП50 - Мичурина, Чуриковская, Циолковского, Центральная, Чехова, Суворова, Достоевского	1975	0,4			3,24	А35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	1 398 919	49	40	80%	279 800	
		ТП63 - Центральная, 1й Нагорный пер., Набережная, Циолковского, Широкая	1987, 2015, 2019	0,4			1,64	СИП, А35		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.0106	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х35	КС-14	277 607	1,613	0,792	0,710	1,03	1 875 061	17	40	43%	1 078 200	
		ТП88 ф.1 - Весенняя 1-37, 2-42	2008	0,4			0,72	А35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	310 871	16	40	40%	186 500	
		ТП88 ф.2 - Солнечная 1-7, 2-14, Обнинская 15-35, 14а, 16а, 14-28, Березовая аллея	2008	0,4			0,4	СИП3*95+70		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0072	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х95+1х70	КС-14	405 574	1,613	0,792	0,710	1,03	668 146	16	40	40%	400 900	
			2008	0,4			0,3	СИП 3*70+54,6		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0070	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х70+1х70	КС-14	366 840	1,613	0,792	0,710	1,03	453 251	16	40	40%	272 000	
			2008	0,4			0,4	СИП3*35+54,6		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0067	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х35+1х50	КС-14	291 870	1,613	0,792	0,710	1,03	480 829	16	40	40%	288 500	
		ТП88 ф.3 - Полевая, Обнинская 5, 7, 9, 4-10, пер. Достоевского 2в	2008	0,4			0,88	А35, СИП 3*50+54,6		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	379 953	16	40	40%	228 000	
		ТП88 ф.5 - пер. Чуриковский 2-7,	2008	0,4			1,08	А35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.003	Подвесные линии электропередачи,	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	466 306	16	40	40%	279 800	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кинф.	Крег	Ккл	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
		ул.Чуриковская 24, 29, Спасская, Бородинская, Луговая										напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35												
		ТП88 ф.6 - Российская, Владимирская, Дачная	2015	0,4			1,28	СИП		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0070	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х70+1х70	КС-14	366 840	1,613	0,792	0,710	1,03	1 933 872	9	40	23%	1 498 800	
		ТП88 ф.8 - Вишневая, Вас.Васильковский	2012	0,4			0,63	СИП 3*70+54,6		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0070	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х70+1х70	КС-14	366 840	1,613	0,792	0,710	1,03	951 828	12	40	30%	666 300	
		КТП123 ф.1 - Есенина	2006	0,4			0,2	СИП 35		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.0106	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х35	КС-14	277 607	1,613	0,792	0,710	1,03	228 666	18	40	45%	125 800	
		КТП123 ф.2 - Заречная 2в, 4а, 8а, 10а, 12а, 14а. Заречная 1-9	2006	0,4			0,16	СИП 35		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.0106	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х35	КС-14	277 607	1,613	0,792	0,710	1,03	182 933	18	40	45%	100 600	
			2006	0,4			0,32	А35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	138 165	18	40	45%	76 000	
		КТП123 ф.3 - Рождественская 1-23, 2-20, Заречная 1, 1а, 26, 2, 2а, 3-9	2006	0,4			0,28	СИП, А35		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.0106	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х35	КС-14	277 607	1,613	0,792	0,710	1,03	320 132	18	40	45%	176 100	
		ТП125 - ул. Рождественская	2009	0,4			0,12	СИП 4*25		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.0105	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х25	КС-14	256 389	1,613	0,792	0,710	1,03	126 713	15	40	38%	79 200	
		ТП127 - Солнечная 15-29, 16-22, Благовещенская 7-13, 10-16, Покровская 1-7, 2-8, Троицкая 3-7, Весенняя 47	2010	0,4			0,24	СИП 3*70+54,6		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0070	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х70+1х70	КС-14	366 840	1,613	0,792	0,710	1,03	362 601	14	40	35%	235 700	
			2010	0,4			0,44	СИП 3*35+54,6		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0067	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х35+1х50	КС-14	291 870	1,613	0,792	0,710	1,03	528 912	14	40	35%	343 800	
		ТП127 ф.5 - Троицкая 9-41, Благовещенская 15-35, 18-42, Покровская 9-19, 10-26	2010	0,4			0,2	СИП 3*95+70		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0072	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х95+1х70	КС-14	405 574	1,613	0,792	0,710	1,03	334 073	14	40	35%	217 100	
			2010	0,4			0,36	СИП 3*70+54,6		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0070	Подвесные линии электропередачи,	КС-14	366 840	1,613	0,792	0,710	1,03	543 902	14	40	35%	353 500	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кинф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
			2010	0,4			0,72	СИП 3*50+54,6		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0068	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х70+1х70	КС-14	311 862	1,613	0,792	0,710	1,03	924 775	14	40	35%	601 100	
		ТП127 - Весенняя 41-47, Троицкая 3, 5, 7, Покровская 9а, 11а, 13а, 2А, 2Б, 2В	2010	0,4			0,2	СИП 3*50+54,6		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0068	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х50+1х50	КС-14	311 862	1,613	0,792	0,710	1,03	256 882	14	40	35%	167 000	
			2010	0,4			0,12	СИП 3*25+35		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0066	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х25+1х35	КС-14	270 628	1,613	0,792	0,710	1,03	133 750	14	40	35%	86 900	
		ТП140 - Чапаева 15-51, 24-62	1997, 2015	0,4			0,76	СИП 70, А-35		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.0108	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х70	КС-14	357 763	1,613	0,792	0,710	1,03	1 119 825	18	40	45%	615 900	
		ТП145 - Московская 95-101, Заречная 16-22	2020	0,4			0,56	СИП		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.0108	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х70	КС-14	357 763	1,613	0,792	0,710	1,03	825 134	4	40	10%	742 600	
75	БП-000262	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 13 ЦРП		0,4	Воздушная	Воздушный опоры		27,67 км, А25,35,50, СИП; от ТП-3, ТП-15, ТП-27, ТП-28, ТП-32, ТП-40, ТП-51, ТП-69, КТП-70, ТП-110, КТП-119 (ВЛ-0,4, ДНП На Хуторе, Протяж. 1,765км; 0,665км.	4															
		ТП3 - Фурманова 1-29, 2-34, 53 Саратовской дивизии 51-81, 44-78, Первомайская 29-92, пер Первомайский	1978-1986	0,4			3,76	А35, СИП 50, 70		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	1 623 436	42	40	80%	324 700	6 727 000
		ТП15 - Плеханова, М.Горького 1-24, С.Разина, Островского, С.Беляева, Красноармейский пр., Казанский собор	1980	0,4			2,14	СИП2а 50, 95, 35; А35		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0068	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х50+1х50	КС-14	311 862	1,613	0,792	0,710	1,03	2 748 637	44	40	80%	549 700	
		ТП127 - Победы,	1980	0,4			2,91	А35, СИП 35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0	Подвесные линии	КС-	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	1 256 436	44	40	80%	251 300	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Книф.	Крег.	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
		О.Колесниковой 16, 19-31, 1я Лесная, Футбольная 9-32, торговые павильоны									003	электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	14											
		ТП28 - Коммунистическая 4-60, К.Гусака, Пионерская 4-12, Первомайская 11-29, Пролетарская 3-45, Московская 32-40	1976, 1986, 2011	0,4			3,89	А35, СИП 35, 70		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	1 679 566	33	40	80%	335 900	
		ТП32 - 2я Лесная, пер и ул. О.Колесниковой, пер. 2й Лесной, Футбольная, 53 Саратовской дивизии	1977, 1978, 1986	0,4			2,78	СИП3*50+54,6; А35		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0068	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х50+1х50	КС-14	311 862	1,613	0,792	0,710	1,03	3 570 659	43,7	40	80%	714 100	
		КТП40 - Пролетарская, Нижнепролетарская, часовня, 1й, 2й Пролетарские пер.	1978	0,4			1,92	А25,35,50, СИП50,35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0002	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-25	КС-14	91 633	1,613	0,792	0,710	1,03	724 593	46	40	80%	144 900	
		ТП51 ф.8 - Интернациональный пр.	2007	0,4			0,3	СИП2а 4*25		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.0105	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х25	КС-14	256 389	1,613	0,792	0,710	1,03	316 783	17	40	43%	182 200	
		ТП69 - ДНП "На Хуторе" 1 очередь	2007	0,4			1,655	СИП2-95, 70, 25		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.0109	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х95	КС-14	408 450	1,613	0,792	0,710	1,03	2 784 056	17	40	43%	1 600 800	
		ТП69 - ДНП "На Хуторе" 2 очередь	2007	0,4			0,665	СИП2-70, 35		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.0108	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х70	КС-14	357 763	1,613	0,792	0,710	1,03	979 847	17	40	43%	563 400	
		ТП70 - 2я Лесная 60-90	1978	0,4			0,44	СИП, А35		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0068	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х50+1х50	КС-14	311 862	1,613	0,792	0,710	1,03	565 140	46	40	80%	113 000	
		ТП70 - 2я Лесная 53/2-95, 40а-58, Парковая 21, 23, 24, 26-37	2010	0,4			0,6	А35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	259 059	14	40	35%	168 400	
		ТП70 - Сосновая, Дачная, Соловьиная, Садовая, Боровская	1992	0,4			2,11	СИП, А35		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0068	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х50+1х50	КС-14	311 862	1,613	0,792	0,710	1,03	2 710 104	32	40	80%	542 000	
		ТП110 - Московская 75-107, Маяковского 2-10, 3-21	1992	0,4			1,6	СИП2 50, 70; А35, А50		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0068	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение	КС-14	311 862	1,613	0,792	0,710	1,03	2 055 055	32	40	80%	411 000	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кинф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
												провода: СИП 3х50+1х50												
		КТП119 - Боровская, Северная, Речная, Коммунистическая 39-111	2005	0,4			1,9	A35; СИП 35, 50		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	820 353	19	40	48%	430 700	
		КТП 119 - Первомайская 94-114, Фурманова31-43, 36-58, 53 Саратовской дивизии 80-104	2005	0,4			0,6	A35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	259 059	19	40	48%	136 000	
			2005	0,4			0,15	СИП50+54,6		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0068	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х50+1х50	КС-14	311 862	1,613	0,792	0,710	1,03	192 661	19	40	48%	101 100	
			2005	0,4			0,25	СИП35+54,6		СГИ 2017, стр.280	ruИЗ.10.007.0067	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 3х35+1х50	КС-14	291 870	1,613	0,792	0,710	1,03	300 518	19	40	48%	157 800	
76	БП-000263	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 3, 9 ТПС426 "Малоярославец"		0,4	Воздушная	Воздушный опоры		4,162км, А25, А35, СИП; от МТП-141, ТП-54, ТП-90, ТП-109	4															
		ТП141 - Молодежная, Свободы, Рабочая, Кооперативная	1990	0,4			2,08	A25, СИП50		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0002	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-25	КС-14	91 633	1,613	0,792	0,710	1,03	784 976	34	40	80%	157 000	
		ТП54 - Энтузиастов 1, 7, 9, Школьная 2, 4, 6, 8, 10	1987	0,4			1,04	A35		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	449 036	37	40	80%	89 800	553 800
		ТП90 - Энтузиастов, Мирная	1973	0,4			0,162	СИП, А35		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.00108	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х70	КС-14	357 763	1,613	0,792	0,710	1,03	238 700	51	40	80%	47 700	
		ТП109 - Строительная, Дружбы	1973	0,4			0,88	СИП 70, 35, 25		СГИ 2017, стр.281	ruИЗ.10.007.00108	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: СИП 4х70	КС-14	357 763	1,613	0,792	0,710	1,03	1 296 639	51	40	80%	259 300	
77	БП-000264	Воздушная линия 0,4 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"		0,4	Воздушная	Воздушный опоры		4,060км, А35, СИП, от ТП96 Парковая	4															
		ТП96 - Парковая	1995-2009	0,4			4,06	A35, СИП		СГИ 2017, стр. 277	ruИЗ.10.007.0003	Подвесные линии электропередачи, напряжение до 1 кВ, марка и сечение провода: А-35	КС-14	104 835	1,613	0,792	0,710	1,03	1 752 966	22	40	55%	788 800	788 800
78	БП-000265	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"		0,4	Кабельная	Подземный в траншее		15,81км, АВВГ, АПБбШв, ААБ, ААШв-70, АВБШв, АНРГ,	1															6 329 700

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опол, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опол, шт.	ИИ	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кинф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
								ААШв, КРПТ, ААБл; от РП-1, ТП-60, ТП-77, ТП-9, ТП-138, ТП-37, ТП-53, ТП-41, ТП-36, ТП-58, ТП-6, ТП-42, ТП-86, КТП-116, ТП-19, ТП-108																
		РТП1 - котельная, выход на опору, база УМП "КЭ и ТС"	1986	0,4			0,58	АВВГ, АПБ6Шв		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1395	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х70	КС-14	826 279	1,613	0,792	0,824	1,03	630 596	38	30	80%	126 100	
		ТП60 - Г.Соколова 36, 34а, 40, Н-театральный тупик 2, школа №1, начальная школа, ДК, спортзал "Олимп"	1985-1997	0,4			1,8	АВВГ		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1395	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х70	КС-14	826 279	1,613	0,792	0,824	1,03	1 957 023	33	30	80%	391 400	
		ТП77-Кутузова 48	1989	0,4			0,1	ААБ, ААШв - 70		СГИ 2017, стр. 213	ruИЗ.10.003.0301	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААБл, сечение 3х95	КС-14	1 663 187	1,613	0,792	0,824	1,03	218 846	35	30	80%	43 800	
		ТП77-Гагарина 5, 7	1993	0,4			0,26	АВВГ-3х70+1х25		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1395	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х70	КС-14	826 279	1,613	0,792	0,824	1,03	282 681	31	30	80%	56 500	
		ТП77, Гагарина 7 - Гагарина 3 - Гагарина 5	1995	0,4			0,12	АВВГ-3х70+1х25		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1395	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х70	КС-14	826 279	1,613	0,792	0,824	1,03	130 468	29	30	80%	26 100	
		ТП77-Гагарина 9	1994	0,4			0,3	АВВГ-3х70+1х25		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1395	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х70	КС-14	826 279	1,613	0,792	0,824	1,03	326 171	30	30	80%	65 200	
		ТП77. Гагарина 9-П.Коммуны 34	1995	0,4			0,15	АВВГ-3х70+1х25		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1395	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х70	КС-14	826 279	1,613	0,792	0,824	1,03	163 085	29	30	80%	32 600	
		ТП 77-котельная, Московская 14, Выходы на ВЛ Московская, Старосадовая, Гагарина, база МУЭС	1992	0,4			0,12	АВБШв-1-3х70+1х25		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0823	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБШв, сечение 4х70	КС-14	1 564 206	1,613	0,792	0,824	1,03	246 986	32	30	80%	49 400	
			2015	0,4			0,32	АВБ6Шв-1-4х95		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0824	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБ6Шв, сечение 4х95	КС-14	1 624 008	1,613	0,792	0,824	1,03	683 809	9	30	30%	478 700	
			1993	0,4			0,23	ААБ, АВБШв		СГИ 2017, стр. 213	ruИЗ.10.003.0301	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААБл, сечение 3х95	КС-14	1 663 187	1,613	0,792	0,824	1,03	503 345	31	30	80%	100 700	
			1992	0,4			0,04	НРГ-3х10+1х6		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0470	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АСБ, сечение 3х50	КС-14	1 575 076	1,613	0,792	0,824	1,03	82 901	32	30	80%	16 600	
		ТП9 - В.Петрова; Кутузова 63-79, 56	1972	0,4			0,015	АНРГ-3х35+1х16		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1393	Кабели силовые в траншее, напряжение	КС-14	749 808	1,613	0,792	0,824	1,03	14 799	52	30	80%	3 000	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кишф.	Крег	Ксп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тп	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
		82, Старо-Садовая, Воровского, Доктурова, Гагарина 37, аптека ФАРМА-ЛАС										1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х35												
		ТП138 - П.Коммуны 48	2016	0,4			0,17	АВБбШв-1-4х120		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0825	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБбШв, сечение 4х120	КС-14	1 683 542	1,613	0,792	0,824	1,03	376 591	8	30	27%	276 200	
		ТП37 - выход на опору, Н-театральный пр. 2.2а		0,4			0,13	АВБбШв-1-4х120		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0825	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБбШв, сечение 4х120	КС-14	1 683 542	1,613	0,792	0,824	1,03	287 981	2024	30	80%	57 600	
		ТП-53 - Гагарина 4, 6, 8, 10, Стадионная 1-4, Кирова 2,4,6,8,10, Заводская 2, детский сад, КНС	1967-1990	0,4			1,43	АВБШв, АСБ, АВВБ		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0825	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБбШв, сечение 4х120	КС-14	1 683 542	1,613	0,792	0,824	1,03	3 167 793	45,5	30	80%	633 600	
		ТП41 - Аузина 6, 8, К.Маркса2, 7, 12, ЦТП, Г.Соколова 40, 42	1978-1987	0,4			2,875	АВБбШв-1-4х120		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0825	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБбШв, сечение 4х120	КС-14	1 683 542	1,613	0,792	0,824	1,03	6 368 814	41,5	30	80%	1 273 800	
		ТП36 - котельная РИК, магазин "Олимп"	1980	0,4			0,92	ААШв-1-3х185		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0408	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААШв, сечение 3х185	КС-14	1 846 344	1,613	0,792	0,824	1,03	2 235 101	44	30	80%	447 000	
		ТП36 - Ленина 2, 4, 6, 8	1974-1990	0,4			0,64	АВВГ, АПБбШв		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1393	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х35	КС-14	749 808	1,613	0,792	0,824	1,03	631 432	42	30	80%	126 300	
		ТП58 - Г.Соколова 58, 60, 62, Герцена 15, сбербанк, военкомат, казначейство, К.Маркса 12	1981-2015	0,4			1,86	АВВГ, АПБШв, АВБбШв		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1393	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х35	КС-14	749 808	1,613	0,792	0,824	1,03	1 835 100	26	30	80%	367 000	
		ТП6 - выходы на опоры Герцена, Г.Соколова, Калужская	1972	0,4			0,045	КРПТ-3х50+1х25		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0470	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АСБ, сечение 3х50	КС-14	1 575 076	1,613	0,792	0,824	1,03	93 263	52	30	80%	18 700	
		ТП42 - котельная ЦГА, Детсад, Ленина 1-7, Почтовая2,4,6, Кутузова 24	1980-2004	0,4			1,87	АПБбШв, АВВГ, АВБШв, КРПТ		СГИ 2017, стр. 228	ruИЗ.10.003.0875	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АПБбШв, сечение 4х70	КС-14	1 535 270	1,613	0,792	0,824	1,03	3 777 662	32	30	80%	755 500	
		ТП86 - Московская 9, П.Коммуны, Кутузова	1993-2003	0,4			1,085	АВВГ, АВВБ		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1393	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х35	КС-14	749 808	1,613	0,792	0,824	1,03	1 070 475	26	30	80%	214 100	
		ТП116-выход на опору (Халтурина)	2004	0,4			0,12	АВВГ3з95+70, 3х50+1х35		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1394	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х50	КС-14	782 792	1,613	0,792	0,824	1,03	123 602	20	30	67%	41 200	
		ТП116-выход на опору (Калужская)	2004	0,4			0,12	АВВГ3з95+70, 3х50+1х35		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1394	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х50	КС-14	782 792	1,613	0,792	0,824	1,03	123 602	20	30	67%	41 200	
		ТП116-выход на опору(ГАИ)	2002	0,4			0,025	АВБбШв-1-3х120+1х35		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0825	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБбШв,	КС-14	1 683 542	1,613	0,792	0,824	1,03	55 381	22	30	73%	14 800	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИИ	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кинф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
												сечение 4х120												
		ТП19 - П.Курсантов 8, 18	2014-2015	0,4			0,365	АВБбШв-170, 185		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0827	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБбШв, сечение 4х185	КС-14	1 836 232	1,613	0,792	0,824	1,03	881 896	9,5	30	32%	602 600	
		ТП108-кинотеатр	2002	0,4			0,12	ААБл-3х95+1х70		СГИ 2017, стр. 213	ruИЗ.10.003.0301	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААБл, сечение 3х95	КС-14	1 663 187	1,613	0,792	0,824	1,03	262 615	22	30	73%	70 000	
79	БП-000266	Кабельная линия 0,4 кВ фил. 6 ПС275 "Радищево"		0,4	Кабельная	Подземный в траншее		3,55км, АПБШв, ААШв, АВБбШв; от ТП-62, ТП-55, ТП-129	1															
		ТП-62 - Стационар ЦРБ	1987-1999	0,4			1,13	АПБШв		СГИ 2017, стр. 228	ruИЗ.10.003.0875	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АПБбШв, сечение 4х70	КС-14	1 535 270	1,613	0,792	0,824	1,03	2 282 759	31	30	80%	456 600	
		ТП55-Радищева 10	1978	0,4			0,05	ААШв-1-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0405	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 633 295	1,613	0,792	0,824	1,03	107 456	46	30	80%	21 500	
		ТП55-Радищева 10	1978	0,4			0,05	ААШв-1-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0405	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 633 295	1,613	0,792	0,824	1,03	107 456	46	30	80%	21 500	
		ТП55-Радищева 14	1986	0,4			0,06	ААШв-1-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0405	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 633 295	1,613	0,792	0,824	1,03	128 947	38	30	80%	25 800	
		ТП55-Радищева 14	1986	0,4			0,06	ААШв-1-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0405	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 633 295	1,613	0,792	0,824	1,03	128 947	38	30	80%	25 800	
		ТП55-магазин Радищева 12	1985	0,4			0,08	ААШв-1-4*25		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0410	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААШв, сечение 4х25	КС-14	1 549 376	1,613	0,792	0,824	1,03	163 096	39	30	80%	32 600	1 651 300
		ТП55-магазин Радищева 12	1985	0,4			0,08	ААШв-1-4*25		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0410	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААШв, сечение 4х25	КС-14	1 549 376	1,613	0,792	0,824	1,03	163 096	39	30	80%	32 600	
		ТП55-магазин Радищева 14	1986	0,4			0,08	ААШв-1-4*25		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0410	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААШв, сечение 4х25	КС-14	1 549 376	1,613	0,792	0,824	1,03	163 096	38	30	80%	32 600	
		ТП55-магазин Радищева 14	1986	0,4			0,08	ААШв-1-4*25		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0410	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААШв, сечение 4х25	КС-14	1 549 376	1,613	0,792	0,824	1,03	163 096	38	30	80%	32 600	
		ТП55-детсад	1985	0,4			0,09	ААШв-1-4*25		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0410	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААШв, сечение 4х25	КС-14	1 549 376	1,613	0,792	0,824	1,03	183 483	39	30	80%	36 700	
		ТП55-детсад	1985	0,4			0,09	ААШв-1-4*25		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0410	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААШв, сечение 4х25	КС-14	1 549 376	1,613	0,792	0,824	1,03	183 483	39	30	80%	36 700	
		ТП55-Радищева 12	1985	0,4			0,11	ААШв-1-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruИЗ.10.003.0405	Кабели силовые в траншее, напряжение	КС-14	1 633 295	1,613	0,792	0,824	1,03	236 404	39	30	80%	47 300	



№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кинф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тп	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
												1 кВ, марка ААШв, сечение 3х95												
		ТП55-Радищева 12	1985	0,4			0,11	ААШв-1-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruI3.10.003.0405	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 633 295	1,613	0,792	0,824	1,03	236 404	39	30	80%	47 300	
		ТП55 - Радищева 18/1	1987	0,4			0,13	ААШв-1-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruI3.10.003.0405	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 633 295	1,613	0,792	0,824	1,03	279 386	37	30	80%	55 900	
		ТП55 - Радищева 18/1	1987	0,4			0,13	ААШв-1-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruI3.10.003.0405	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 633 295	1,613	0,792	0,824	1,03	279 386	37	30	80%	55 900	
		ТП55 - Радищева 18/2	1987	0,4			0,2	ААШв-1-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruI3.10.003.0405	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 633 295	1,613	0,792	0,824	1,03	429 825	37	30	80%	86 000	
		ТП55 - Радищева 18/2	1987	0,4			0,2	ААШв-1-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruI3.10.003.0405	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 633 295	1,613	0,792	0,824	1,03	429 825	37	30	80%	86 000	
		ТП55 - нежилое здание Радищева 18	1987	0,4			0,22	ААШв-1-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruI3.10.003.0405	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 633 295	1,613	0,792	0,824	1,03	472 807	37	30	80%	94 600	
		ТП55 - нежилое здание Радищева 18	1987	0,4			0,22	ААШв-1-3*95		СГИ 2017, стр. 216	ruI3.10.003.0405	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААШв, сечение 3х95	КС-14	1 633 295	1,613	0,792	0,824	1,03	472 807	37	30	80%	94 600	
		ТП55 - КНС	1987	0,4			0,16	ААШв-4х50		СГИ 2017, стр. 216	ruI3.10.003.0412	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААШв, сечение 4х50	КС-14	1 631 223	1,613	0,792	0,824	1,03	343 424	37	30	80%	68 700	
		КТП129 - котельная ул. Радищева	2010	0,4			0,11	АВБбШв-1-4х120		СГИ 2017, стр. 227	ruI3.10.003.0825	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБбШв, сечение 4х120	КС-14	1 683 542	1,613	0,792	0,824	1,03	243 676	14	30	47%	130 000	
		КТП129 - котельная ул. Радищева	2010	0,4			0,11	АВБбШв-1-4х120		СГИ 2017, стр. 227	ruI3.10.003.0825	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБбШв, сечение 4х120	КС-14	1 683 542	1,613	0,792	0,824	1,03	243 676	14	30	47%	130 000	
80	БП-000267	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 7 ПС275 "Радищево"		0,4	Кабельная	Подземный в траншее		2,352км, АВВГ, АПВБбШв, АПВГ, АВБбШв; от ТП-14, ТП-100, ТП-124, ТП-7, ТП-33, ТП-21	1															
		ТП14 - выходы на опоры ВЛ-0,4 кВ	1978-1995	0,4			0,075	АВВГ-3х50+1х25		СГИ 2017, стр. 241	ruI3.10.003.1394	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х50	КС-14	782 792	1,613	0,792	0,824	1,03	77 251	37,5	30	80%	15 500	1 388 500
		ТП100 - школа №2	1996	0,4			0,63	АПВБбШв-3х70+1х35		СГИ 2017, стр. 228	ruI3.10.003.0875	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АПВБбШв, сечение 4х70	КС-14	1 535 270	1,613	0,792	0,824	1,03	1 272 688	28	30	80%	254 500	
		ТП100 - выходы на опоры	1974-1998	0,4			0,167	АВВГ, АПВГ		СГИ 2017, стр. 241	ruI3.10.003.1394	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х50	КС-14	782 792	1,613	0,792	0,824	1,03	172 012	38	30	80%	34 400	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Книф.	Крег.	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
		КТП124 ф.2 - Калужская 51	2013	0,4			0,32	АВБбШв-1-4х120		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0825	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБбШв, сечение 4х120	КС-14	1 683 542	1,613	0,792	0,824	1,03	708 877	11	30	37%	449 000	
		ТП7 - Калужская 51, скважина, выход на опору	1974-2013	0,4			0,75	АВБбШв, АПВБ, КРПГ		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0825	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБбШв, сечение 4х120	КС-14	1 683 542	1,613	0,792	0,824	1,03	1 661 430	30,5	30	80%	332 300	
		выходы на опоры	1974	0,4			0,07	АВБбШв-1-4х120		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0825	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБбШв, сечение 4х120	КС-14	1 683 542	1,613	0,792	0,824	1,03	155 067	50	30	80%	31 000	
		ТП21 - котельная, д/с №3	1977	0,4			0,16	АСУУ-0,66-3х95+1х50		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0472	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 722 972	1,613	0,792	0,824	1,03	362 740	47	30	80%	72 500	
		ТП21 - КНС	2011	0,4			0,18	АВБбШв-4х35		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0821	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБбШв, сечение 4х35	КС-14	1 485 316	1,613	0,792	0,824	1,03	351 794	13	30	43%	199 300	
81	БП-000268	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 14 ПС275 "Радищево"		0,4	Кабельная	Подземный в траншее		1,44км, АВВГ, АВБШв, ААШВ, АПВБ; от ТП-43, ТП-139, ТП-38, ТП-12, ТП-64	1															537 600
		ТП43 - Фестивальная 1, 2	1978	0,4			0,12	АВВГ-1-3х50+1х25		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1394	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х50	КС-14	782 792	1,613	0,792	0,824	1,03	123 602	46	30	80%	24 700	
		КТП139 - Щорса 9	2015	0,4			0,08	АВВГ-1-4х120		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1397	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х120	КС-14	938 568	1,613	0,792	0,824	1,03	98 799	9	30	30%	69 200	
		ТП38 - Фрунзе 15, детсад, П.Курсантов 18, КНС	1978	0,4			0,71	АВБШв, ААШВ		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0821	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБбШв, сечение 4х35	КС-14	1 485 316	1,613	0,792	0,824	1,03	1 387 631	46	30	80%	277 500	
		ТП12 - выходы на опоры	1975	0,4			0,25	АПВБ-3х50+1х35		СГИ 2017, стр. 228	ruИЗ.10.003.0874	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АПБбШв, сечение 4х50	КС-14	1 475 054	1,613	0,792	0,824	1,03	485 227	49	30	80%	97 000	
		ТП64 - выходы ВЛ ул. Зеленая, Гоголя	1978	0,4			0,28	АВВГ		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1397	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х120	КС-14	938 568	1,613	0,792	0,824	1,03	345 796	46	30	80%	69 200	
82	БП-000269	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"		0,4	Кабельная	Подземный в траншее		0,06км, КТПН97-выходы на опору	1															26 600
		КТПН97-выходы на опору	1988	0,4			0,06	АВБбШв-1-4х120		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0825	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБбШв, сечение 4х120	КС-14	1 683 542	1,613	0,792	0,824	1,03	132 914	36	30	80%	26 600	
83	БП-000270	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 2,9 ПС275 "Радищево"		0,4	Кабельная	Подземный в траншее		33,993км, АСУАВУ, НУУ-70, 50, АПВГ, АВБШв, ААБ, АПВБШв, АВВБ, АСБ, АСУУ; от РТП-6, ТП-92, ТП-	1															16 453 500

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кинф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
								93, РТП-7, ТП-95, ТП-35, ТП-47, ТП-61, ТП-106, ТП-107, ТП-136 (от ТП-136 до ул.Звездная, 14 корп.3 протяж.437 м), (от ТП-136 до ул.Звездная, 14 корп.2 протяж.37 м)																
		РТП6 - детский сад, Р.газовиков 11,13,15, котельная, новая котельная Маклин	1994	0,4			3,332	АСУАВУ-3х150+1х70		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0474	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АСБ, сечение 3х150	КС-14	1 877 161	1,613	0,792	0,824	1,03	8 230 065	30	30	80%	1 646 000	
		ТП92 - Крымская, Звездная, Р.газовиков, Рассветная	1994	0,4			2,885	НУУ-70; 50		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0472	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 722 972	1,613	0,792	0,824	1,03	6 540 649	30	30	80%	1 308 100	
		ТП93-гимназия, бассейн, Румынская, Восточный тупик, Рассветная, Радужная, Загородная	1997	0,4			8,917	АСУАВУ-70, 95, 120, 150, 185, 240		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0472	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 722 972	1,613	0,792	0,824	1,03	20 215 932	27	30	80%	4 043 200	
		РТП7 - КНС, Карижская, Рос.газовиков 23-29, Турецкая	1996	0,4			5,19	НУУ, АПВГ		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0472	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 722 972	1,613	0,792	0,824	1,03	11 766 366	28	30	80%	2 353 300	
		ТП95 - Р.газовиков, Тюменская	1996	0,4			4,209	НУУ-16, 50, 70, 95		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0472	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 722 972	1,613	0,792	0,824	1,03	9 542 319	28	30	80%	1 908 500	
		ТП35 - Кирова,32а, насосная	1978	0,4			0,2	АВБШв-3х70		СГИ 2017, стр. 226	ruИЗ.10.003.0810	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБШв, сечение 3х70	КС-14	1 503 929	1,613	0,792	0,824	1,03	395 780	46	30	80%	79 200	
		ТП35 - Кирова 34, 34а	1974	0,4			0,27	ААБ-3х35+1х16		СГИ 2017, стр. 213	ruИЗ.10.003.0299	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААБл, сечение 3х50	КС-14	1 643 760	1,613	0,792	0,824	1,03	583 981	50	30	80%	116 800	
		ТП47 - Г.Соколова 2, 4, Заводская 3, 5, Новотеатральный пр.1, 3, Базарный пер.2	1975-1988	0,4			0,6	АПВБШв, АВВБ, АСБ		СГИ 2017, стр. 228	ruИЗ.10.003.0876	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АПВБШв, сечение 4х95	КС-14	1 593 925	1,613	0,792	0,824	1,03	1 258 392	42,5	30	80%	251 700	
		ТП47 - дет.сад ул.Заводская	1980	0,4			0,2	АПВБШв-1-3х95+1х25		СГИ 2017, стр. 228	ruИЗ.10.003.0876	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АПВБШв, сечение 4х95	КС-14	1 593 925	1,613	0,792	0,824	1,03	419 464	44	30	80%	83 900	
		ТП-47 - котельная Заводская	1997	0,4			0,82	АСУУ-1-3х95+1х50		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0472	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 722 972	1,613	0,792	0,824	1,03	1 859 040	27	30	80%	371 800	
		ТП61 - Кирова 26, Садовая 12	1993	0,4			0,68	АПВББ-3х95+1х50, АВВГ-4х120		СГИ 2017, стр. 228	ruИЗ.10.003.0876	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АПВБШв, сечение 4х95	КС-14	1 593 925	1,613	0,792	0,824	1,03	1 426 177	31	30	80%	285 200	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Книф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тп	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
		КТП106 - Промбаза, мкр. Маклино	1995	0,4			5,57	АСУАВУ		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0472	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АСБ, сечение 3х95	КС-14	1 722 972	1,613	0,792	0,824	1,03	12 627 873	29	30	80%	2 525 600	
		ТП107 - баня, выходы на опоры	1999	0,4			0,28	ААБ-3х120, АВВГ-4х70		СГИ 2017, стр. 213	ruИЗ.10.003.0302	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААБл, сечение 3х120	КС-14	1 726 122	1,613	0,792	0,824	1,03	635 955	25	30	80%	127 200	
		ТП136 - Звездная 14/1, 14/2	2014	0,4			0,84	АВБбШв-185,240		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0827	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБбШв, сечение 4х185	КС-14	1 836 232	1,613	0,792	0,824	1,03	2 029 568	10	30	33%	1 353 000	
84	БП-000271	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 6 ЦРП		0,4	Кабельная	Подземный в траншее		2,301км, АПБШв, АВБбШв; от ТП-26, ТП-34, ТП-50, ТП-63, КТП-125, КТП-127, ТП-145, ТП-146	1															
		ТП26 - вых на ВЛ	1980	0,4			0,03	АПБШв-4х50		СГИ 2017, стр. 228	ruИЗ.10.003.0874	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АПБбШв, сечение 4х50	КС-14	1 475 054	1,613	0,792	0,824	1,03	58 227	44	30	80%	11 600	
		ТП34 - выходы на опоры Чапаева, Мичурина, Парковая	1975	0,4			0,15	АПБШв-4х50		СГИ 2017, стр. 228	ruИЗ.10.003.0874	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АПБбШв, сечение 4х50	КС-14	1 475 054	1,613	0,792	0,824	1,03	291 136	49	30	80%	58 200	
		ТП50 - вых на опоры	1975	0,4			0,1	АПБШв-4х50		СГИ 2017, стр. 228	ruИЗ.10.003.0874	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АПБбШв, сечение 4х50	КС-14	1 475 054	1,613	0,792	0,824	1,03	194 091	49	30	80%	38 800	
		ТП63 - выход на ВЛ-0,4 ул. Центральная, Набережная	2006	0,4			0,135	АВБбШв-1-х70		СГИ 2017, стр. 226	ruИЗ.10.003.0810	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБбШв, сечение 3х70	КС-14	1 503 929	1,613	0,792	0,824	1,03	267 152	18	30	60%	106 900	
		КТП125 - ВЛ-0,4 кВ ул. Рождественская	2010	0,4			0,055	АПБШв-1-4х95		СГИ 2017, стр. 228	ruИЗ.10.003.0876	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АПБбШв, сечение 4х95	КС-14	1 593 925	1,613	0,792	0,824	1,03	115 353	14	30	47%	61 500	
		ТП127 - выходы на опоры ВЛИ Троицкая, Солнечная, Весенняя	2010	0,4			0,045	АВБбШв 70, 95		СГИ 2017, стр. 226	ruИЗ.10.003.0810	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБбШв, сечение 3х70	КС-14	1 503 929	1,613	0,792	0,824	1,03	89 051	14	30	47%	47 500	
		ТП145 - школа на Заре	2022	0,4			0,54	2*0,270 км, АВБШв-1-4*240		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0825	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБбШв, сечение 4х120	КС-14	1 683 542	1,613	0,792	0,824	1,03	1 196 229	2	30	7%	1 116 500	
		ТП146 - Московская 79а корп 1,2, 89А	1975	0,4			0,646	АВБбШв-95, 240		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0824	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБбШв, сечение 4х95	КС-14	1 624 008	1,613	0,792	0,824	1,03	1 380 440	49	30	80%	276 100	
		ТП146 - школа на Заре	2022	0,4			0,6	АВБШв-1-4*240		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0825	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБбШв, сечение 4х120	КС-14	1 683 542	1,613	0,792	0,824	1,03	1 329 144	2	30	7%	1 240 500	
85	БП-000272	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 13 ЦРП		0,4	Кабельная	Подземный в траншее		10,725км, АПБШв, АВВГ, КРТП, АВБбШв, АПВБ, АВВ,	1															4 488 900

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИИ	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кинф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
								ААБ, ААШв; от ТП-3, ТП-15, ТП-27, ТП-28, ТП-32, ТП-40, ТП-48, ТП-51, ТП-69, ТП-110 (протяж. 2*0,196 км. Ул. Московская, д.73а)																
		ТП3 - выходы на опору Коммунистич., ул. и пер Первомайский	1982	0,4			0,31	АПБШв, АВВГ, КРТП		СГИ 2017, стр. 228	ruИЗ.10.003.0876	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АПБШв, сечение 4x95	КС-14	1 593 925	1,613	0,792	0,824	1,03	650 169	42	30	80%	130 000	
		ТП15 - выход на опору, Православный центр Калужская 4	1980	0,4			0,39	КРПТ-3x50+1x25, АВБ6Шв-4x120		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0825	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБ6Шв, сечение 4x120	КС-14	1 683 542	1,613	0,792	0,824	1,03	863 943	44	30	80%	172 800	
		Московская 67,69,73, О.Колесниковой 14	1980	0,4			0,66	АВВГ, АПБВ		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1394	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4x50	КС-14	782 792	1,613	0,792	0,824	1,03	679 809	44	30	80%	136 000	
		ТП28 - Пионерская 1, Коммунистическая 2,4,7, Пролетарская 2,2а, котельная НГЧ-детсад, Московская 37, школа, выходы на опору	1980	0,4			2,61	АВВ, АВВГ, АВБ6Шв		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1394	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4x50	КС-14	782 792	1,613	0,792	0,824	1,03	2 688 337	44	30	80%	537 700	
		ТП28 - Московская 39	1995	0,4			0,28	АВВГ-3x50+1x25		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1394	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4x50	КС-14	782 792	1,613	0,792	0,824	1,03	288 404	29	30	80%	57 700	
		ТП-32 - ул.О.Колесниковой 6 - ул.Московская 59	2002	0,4			0,34	ААБ-1-3x95+1x50; АВВГ-1-3x35+1x16		СГИ 2017, стр. 213	ruИЗ.10.003.0301	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка ААБл, сечение 3x95	КС-14	1 663 187	1,613	0,792	0,824	1,03	744 075	22	30	73%	198 400	
		ТП32 - Саратов.Дивиз.4	1990	0,4			0,186	АВВГ-3x70+1x50		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1395	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4x70	КС-14	826 279	1,613	0,792	0,824	1,03	202 226	34	30	80%	40 400	
		ТП32 - Московская 57, 59, 60, Жилстрой 1, котельная ТУ12	1973, 1979, 1984, 1986, 1996	0,4			1,645	АПБШв, АВБВ, ААШв, ААБ		СГИ 2017, стр. 228	ruИЗ.10.003.0876	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АПБШв, сечение 4x95	КС-14	1 593 925	1,613	0,792	0,824	1,03	3 450 091	40,4	30	80%	690 000	
		КТП40 - опора ВЛ-0,4 кВ Пролетарская	2010	0,4			0,1	АВБ6Шв-1-4x120		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0825	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБ6Шв, сечение 4x120	КС-14	1 683 542	1,613	0,792	0,824	1,03	221 524	14	30	47%	118 100	
		ТП48-Первомайская 2	1980	0,4			0,4	АВВГ-3x150+1x50		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1398	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4x150	КС-14	1 006 919	1,613	0,792	0,824	1,03	529 970	44	30	80%	106 000	
		ТП48 - Котельная ЦСМ, Первомайская 3, 5, Московская 44	1980	0,4			0,75	АПБШв, АВВГ		СГИ 2017, стр. 228	ruИЗ.10.003.0876	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АПБШв, сечение 4x95	КС-14	1 593 925	1,613	0,792	0,824	1,03	1 572 990	44	30	80%	314 600	
		ТП51 - КНС	1981	0,4			0,1	2АВБ6Шв-1-		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0	Кабели силовые в	КС-	1 624 008	1,613	0,792	0,824	1,03	213 690	43	30	80%	42 700	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кишф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
								4х95			824	траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБ6Шв, сечение 4х95	14											
		ТП69 - выход на опору	2007	0,4			0,05	АВБ6Шв-4*150		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0826	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБ6Шв, сечение 4х150	КС-14	1 758 081	1,613	0,792	0,824	1,03	115 666	17	30	57%	50 100	
		ТП110 - Московская 79, 77, котельная, насосная, Маяковского 2Г	1980	0,4			2,512	2АВБ6Шв-1-4х95		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0824	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБ6Шв, сечение 4х95	КС-14	1 624 008	1,613	0,792	0,824	1,03	5 367 902	44	30	80%	1 073 600	
		ТП110 - Московская 73а	2020	0,4			0,392	АВБ6Шв-1-4*185		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0827	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБ6Шв, сечение 4х185	КС-14	1 836 232	1,613	0,792	0,824	1,03	947 132	4	30	13%	820 800	
86	БП-000273	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 3, 9 ТПС426 "Маловославец"		0,4	Кабельная	Подземный в траншее		4,14км, АСБ, АВВГ, АВБШв, АВБ6Шв; от ТП РЖД, ТП-54, ТП-89, ТП-148, ТП-90, ТП-109 (прот.1433 м, ул. Станции.пр-д, станция обезжилез.)	1															
		ТП ж/д. 17 Стр.див. 13 - 17 Стр.див. 6	1975	0,4			0,05	АВВГ-1-4х120		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1397	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х120	КС-14	938 568	1,613	0,792	0,824	1,03	61 749	49	30	80%	12 300	
		ТП ж/д - 17 Стрелковой дивизии 13	1975	0,4			0,3	АВВГ-1-4х120		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1397	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х120	КС-14	938 568	1,613	0,792	0,824	1,03	370 496	49	30	80%	74 100	
		ТП ж/д - 17 Стрелковой дивизии 6	1975	0,4			0,3	АВВГ-1-4х120		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1397	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х120	КС-14	938 568	1,613	0,792	0,824	1,03	370 496	49	30	80%	74 100	
		ТП54 - Мирная 3а	1994	0,4			0,66	АВВГ-1-4х120		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1397	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х120	КС-14	938 568	1,613	0,792	0,824	1,03	815 092	30	30	80%	163 000	
		ТП54 ф.15 - Мирная 1а	1978	0,4			0,25	АСБ-3х70+1х35		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0471	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АСБ, сечение 3х70	КС-14	1 666 331	1,613	0,792	0,824	1,03	548 148	46	30	80%	109 600	
		ТП54 - Мирная 3в, Школьная, школа №3, Энтузиастов 1, детский сад	2015, 1973, 2009, 1987	0,4			0,68	АСБ, АВВГ, АВБШв		СГИ 2017, стр. 218	ruИЗ.10.003.0471	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АСБ, сечение 3х70	КС-14	1 666 331	1,613	0,792	0,824	1,03	1 490 963	28	30	80%	298 200	
		ТП89 - котельная Станционная		0,4			0,15	АВВГ-1-4х120		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1397	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х120	КС-14	938 568	1,613	0,792	0,824	1,03	185 248	2024	30	80%	37 000	
		ТП148 - скважина 14, 15, 17, фильтр	1975	0,4			1	АВБ6Шв-1-16, 35, 95, 240		СГИ 2017, стр. 227	ruИЗ.10.003.0819	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВБ6Шв, сечение 4х16	КС-14	1 428 329	1,613	0,792	0,824	1,03	1 879 425	49	30	80%	375 900	
		ТП90 - Энтузиастов, Мирная	1975	0,4			0,14	АВВГ-1-4х120		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1397	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х120	КС-14	938 568	1,613	0,792	0,824	1,03	172 898	49	30	80%	34 600	

1 329 500

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Протяженность каждой части, км	Марка и сечение провода / Материал, тип и количество опор, шт.	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт. / Кол-во опор, шт.	ИН	Код аналога	Наименование аналога	Тип КС	Са без учета НДС, руб./км / руб./шт.	Кинф.	Крег	Ккп	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
		ТП109 - Строительная, Дружбы	1975	0,4			0,61	АВВГ-1-4х120		СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1397	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х120	КС-14	938 568	1,613	0,792	0,824	1,03	753 342	49	30	80%	150 700	
87	БП-000274	Кабельная линия 0,4 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	1995	0,4	Кабельная	Подземный в траншее	4,747	4,747км, АВВГ-4х25, 3х25+1х10, ТП-96, опора, КНС, ГРП, коттеджи	1	СГИ 2017, стр. 241	ruИЗ.10.003.1392	Кабели силовые в траншее, напряжение 1 кВ, марка АВВГ, сечение 4х25	КС-14	728 698	1,613	0,792	0,824	1,03	4 551 595	29	30	80%	910 300	910 300
																							129 677 700	129 677 700

Примечание:

- 1) В случае отсутствия в рассматриваемом сборнике провода / кабеля, идентичного оцениваемому, в качестве аналога использован провод / кабель, имеющий сопоставимые характеристики.
- 2) Учитывая сопоставимую стоимость оцениваемых проводов / кабелей в составе каждого из объектов оценки, а также отсутствие разбивки по маркам по части объектов, расчет Са проведен по одной из марок провода / кабеля в расчете на общую протяженность в составе каждой позиции.
- 3) В случае отражения в таблице нескольких значений года постройки по каждой позиции, Тхр определен как разность между годом, по состоянию на которую определяется стоимость (2024), и средним значением годов, указанных в соответствующем столбце.

Таблица 30. Расчет рыночной стоимости прочего имущества (без учета экономического устаревания)

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Кол-во, шт.	ИН	Са с учетом НДС, руб./шт.	Кмонтаж	Ктрансп.	Кп.и.	Кфунд.	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.
88	БП-000363	Вагон-домик	1987	1	<a href="https://msk.bitovki.biz/catalog/iz-proflista/blok-konteynery/metallicheskaya-bytovka-bk-04/">https://msk.bitovki.biz/catalog/iz-proflista/blok-konteynery/metallicheskaya-bytovka-bk-04/</a>	160 200	1,340	1,016	1,00	1,00	1,03	186 457	37	30	80%	37 300
89	БП-000143	Ограждение ТП-93 (ул. Восточный тупик)	н/д	1	<a href="http://www.centrosvar.ru/zabor_3d.php">http://www.centrosvar.ru/zabor_3d.php</a>	136 136	1,340	1,016	1,00	1,00	1,03	158 448	н/д	30	80%	31 700
<b>Итого</b>																<b>69 000</b>

Примечание: в случае отсутствия информации о годе постройки, физический износ принят равным предельному значению для соответствующей категории имущества.

Таблица 31. Расчет рыночной стоимости оборудования трансформаторной подстанции (без учета экономического устаревания)

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Марка, модель оборудования	Мощность каждого трансформатора, кВА	Кол-во, шт.	ИН	Са с учетом НДС, руб./шт.	Кмонтаж	Ктрансп.	Кп.и.	Кфунд.	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
90	БП-000276	Оборудование РТП-1	1977	10/0,4	ТМ	400	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html</a>	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	249 402	47	30	80%	49 900	137 600
				10/0,4	ТМГ	630	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html</a>	290 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	438 342	47	30	80%	87 700	
91	БП-000277	Оборудование ТП-60	1986	10/0,4	ТМГ	630	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html</a>	290 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	438 342	38	30	80%	87 700	130 000
				10/0,4	ТТУ	250	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html</a>	140 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	211 614	38	30	80%	42 300	
92	БП-000278	Оборудование ТП-77	1994	10/0,4	ТМГ	630	2	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html</a>	290 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	876 685	30	30	80%	175 300	175 300
93	БП-000279	Оборудование ТП-9	1972	10/0,4	ТМ	400	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html</a>	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	249 402	52	30	80%	49 900	111 900
				10/0,4	ТМГ	400	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html</a>	205 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	309 863	52	30	80%	62 000	
94	БП-000280	Комплектная подстанция КТП-138	2014	10/0,4	ТМГ	400	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html</a>	205 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	309 863	10	30	33%	206 600	371 800
					Комплектная подстанция		1	<a href="http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-400-10-0-4-335.html">http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-400-10-0-4-335.html</a>	195 570	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	247 768	10	30	33%	165 200	
95	БП-000281	Оборудование ТП-37	1956	10/0,4	ТМ	250	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html</a>	140 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	211 614	68	30	80%	42 300	93 400
				10/0,4	ТМГ	250	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-250-10-0-4-90.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-250-10-0-4-90.html</a>	169 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	255 448	68	30	80%	51 100	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Марка, модель оборудования	Мощность каждого трансформатора, кВА	Кол-во, шт.	ИИ	Са с учетом НДС, руб./шт.	Кмонтаж	Ктрансп.	Кп.п.	Кфунд.	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тп	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
								price/tmg-250-10-0-4-489.html												
96	БП-000282	Оборудование ТП-53	1966	10/0,4	ТМ	400	1	http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	249 402	58	30	80%	49 900	49 900
97	БП-000283	Оборудование ТП-41	1979	10/0,4	ТМГ	400	2	http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html	205 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	619 725	45	30	80%	123 900	123 900
98	БП-000284	Оборудование ТП-36	1974	10/0,4	ТМ	400	1	http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	249 402	50	30	80%	49 900	111 900
				10/0,4	ТМГ	400	1	http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html	205 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	309 863	50	30	80%	62 000	
99	БП-000285	Оборудование ТП-58	1985	10/0,4	ТМ	400	2	http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	498 803	39	30	80%	99 800	99 800
100	БП-000286	Комплектная подстанция КТП-6	2015	10/0,4	ТМГ	400	1	http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html	205 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	309 863	9	30	30%	216 900	390 300
					Комплектная подстанция		1	http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-400-10-0-4-335.html	195 570	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	247 768	9	30	30%	173 400	
101	БП-000287	Оборудование ТП-42	1980	10/0,4	ТМ	400	1	http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	249 402	44	30	80%	49 900	111 900
				10/0,4	ТМГ	400	1	http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html	205 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	309 863	44	30	80%	62 000	
102	БП-000288	Оборудование ТП-86	1996	10/0,4	ТМ	250	1	http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html	140 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	211 614	28	30	80%	42 300	42 300
103	БП-000289	Комплектная подстанция КТП-116	2002	10/0,4	ТТУ	400	1	http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	249 402	22	30	73%	66 500	132 600
					Комплектная подстанция		1	http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-400-10-0-4-335.html	195 570	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	247 768	22	30	73%	66 100	
104	БП-000290	Оборудование ТП-19	1966	10/0,4	ТМГ	630	1	http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html	290 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	438 342	58	30	80%	87 700	87 700
105	БП-000291	Оборудование ТП-108	2000	10/0,4	ТМ	250	2	http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html	140 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	423 227	24	30	80%	84 600	84 600
106	БП-000292	Оборудование ТП-62	1987	10/0,4	ТМ	250	1	http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html	140 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	211 614	37	30	80%	42 300	92 200
				10/0,4	ТМ	320	1	http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	249 402	37	30	80%	49 900	
107	БП-000293	Оборудование ТП-55	1983	10/0,4	ТМ	400	2	http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	498 803	41	30	80%	99 800	99 800
108	БП-000294	Комплектная подстанция КТП-129	2010	10/0,4	ТМГ	400	1	http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html	205 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	309 863	14	30	47%	165 300	297 400
					Комплектная подстанция		1	http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-400-10-0-4-335.html	195 570	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	247 768	14	30	47%	132 100	
109	БП-000295	Комплектная подстанция КТП-14	1978	10/0,4	ТМГ	630	1	http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html	290 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	438 342	46	30	80%	87 700	138 100
					Комплектная подстанция		1	http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-630-10-0-4-337.html	198 850	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	251 923	46	30	80%	50 400	
110	БП-000296	Оборудование ТП-100	1998	10/0,4	ТМГ	630	1	http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html	290 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	438 342	26	30	80%	87 700	138 800
				10/0,4	ТМГ	250	1	http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-250-10-0-4-489.html	169 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	255 448	26	30	80%	51 100	
111	БП-000297	Комплектная подстанция КТП-124	2009	10/0,4	ТМГ	250	1	http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-250-10-0-4-489.html	169 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	255 448	15	30	50%	127 700	244 600



№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Марка, модель оборудования	Мощность каждого трансформатора, кВА	Кол-во, шт.	ИИ	Са с учетом НДС, руб./шт.	Кмонтаж	Ктрансп.	Кп.п.	Кфунд.	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тп	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
					Комплектная подстанция		1	<a href="http://ru-transformator.ru/ktп-pv-price/ktп-pv-250-10-0-4-333.html">http://ru-transformator.ru/ktп-pv-price/ktп-pv-250-10-0-4-333.html</a>	184 500	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	233 743	15	30	50%	116 900	
112	БП-000298	Оборудование ТП-7	1973	10/0,4	ТМ	250	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html</a>	140 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	211 614	51	30	80%	42 300	42 300
113	БП-000299	Оборудование ТП-33	1974	10/0,4	ТМГ	400	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html</a>	205 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	309 863	50	30	80%	62 000	62 000
114	БП-000300	Оборудование ТП-21	1968	10/0,4	ТМ	250	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html</a>	140 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	211 614	56	30	80%	42 300	42 300
115	БП-000301	Оборудование ТП-43	1977	10/0,4	ТМГ	400	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html</a>	205 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	309 863	47	30	80%	62 000	62 000
116	БП-000302	Комплектная подстанция КТП-98	1996	10/0,4	ТМ	160	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-160-10-0-4-86.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-160-10-0-4-86.html</a>	98 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	148 129	28	30	80%	29 600	75 800
					Комплектная подстанция		1	<a href="http://ru-transformator.ru/ktп-pv-price/ktп-pv-160-6-0-4-331.html">http://ru-transformator.ru/ktп-pv-price/ktп-pv-160-6-0-4-331.html</a>	182 450	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	231 146	28	30	80%	46 200	
117	БП-000303	Комплектная подстанция КТП-99	1997	10/0,4	ТМГ	250	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-250-10-0-4-489.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-250-10-0-4-489.html</a>	169 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	255 448	27	30	80%	51 100	97 800
					Комплектная подстанция		1	<a href="http://ru-transformator.ru/ktп-pv-price/ktп-pv-250-10-0-4-333.html">http://ru-transformator.ru/ktп-pv-price/ktп-pv-250-10-0-4-333.html</a>	184 500	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	233 743	27	30	80%	46 700	
118	БП-000304	Комплектная подстанция КТП-139	2015	10/0,4	ТМГ	250	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-250-10-0-4-489.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-250-10-0-4-489.html</a>	169 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	255 448	9	30	30%	178 800	342 400
					Комплектная подстанция		1	<a href="http://ru-transformator.ru/ktп-pv-price/ktп-pv-250-10-0-4-333.html">http://ru-transformator.ru/ktп-pv-price/ktп-pv-250-10-0-4-333.html</a>	184 500	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	233 743	9	30	30%	163 600	
119	БП-000305	Оборудование ТП-38	1978	10/0,4	ТМГ	400	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html</a>	205 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	309 863	46	30	80%	62 000	62 000
120	БП-000306	Комплектная подстанция КТП-12	1982	10/0,4	ТМ	250	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html</a>	140 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	211 614	42	30	80%	42 300	89 000
					Комплектная подстанция		1	<a href="http://ru-transformator.ru/ktп-pv-price/ktп-pv-250-10-0-4-333.html">http://ru-transformator.ru/ktп-pv-price/ktп-pv-250-10-0-4-333.html</a>	184 500	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	233 743	42	30	80%	46 700	
121	БП-000307	Комплектная подстанция КТП-65	1988	10/0,4	ТМ	160	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-160-10-0-4-86.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-160-10-0-4-86.html</a>	98 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	148 129	36	30	80%	29 600	75 800
					Комплектная подстанция		1	<a href="http://ru-transformator.ru/ktп-pv-price/ktп-pv-160-6-0-4-331.html">http://ru-transformator.ru/ktп-pv-price/ktп-pv-160-6-0-4-331.html</a>	182 450	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	231 146	36	30	80%	46 200	
122	БП-000308	Оборудование ТП-64	1988	10/0,4	ТМ	400	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html</a>	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	249 402	36	30	80%	49 900	137 600
				10/0,4	ТМГ	630	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html</a>	290 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	438 342	36	30	80%	87 700	
123	БП-000309	Оборудование РП-5	1988	10/0,4	ВВ	-	2	<a href="https://grantek-svet.ru/catalog/34723.html">https://grantek-svet.ru/catalog/34723.html</a>	150 040	1,340	1,016	1,07	1,00	1,03	367 293	36	30	80%	73 500	176 900
					МВ	-	8	<a href="https://grantek-svet.ru/catalog/97718.html">https://grantek-svet.ru/catalog/97718.html</a>	52 800	1,340	1,016	1,07	1,00	1,03	517 011	36	30	80%	103 400	
124	БП-000310	Оборудование ТП-66	1988	10/0,4	ТМГ	630	2	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html</a>	290 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	876 685	36	30	80%	175 300	175 300
125	БП-000311	Комплектная подстанция КТП-71, 72, 73, 74, 75	1988	10/0,4	ТМ	160	3	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-160-10-0-4-86.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-160-10-0-4-86.html</a>	98 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	444 388	36	30	80%	88 900	404 400
				10/0,4	ТМГ	250	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-250-10-0-4-489.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-250-10-0-4-489.html</a>	169 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	255 448	36	30	80%	51 100	
				10/0,4	ТМГ	160	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-160-10-0-4-487.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-160-10-0-4-487.html</a>	110 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	166 268	36	30	80%	33 300	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Марка, модель оборудования	Мощность каждого трансформатора, кВА	Кол-во, шт.	ИИ	Са с учетом НДС, руб./шт.	Кмонтаж	Ктрансп.	Кп.п.	Кфунд.	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тн	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
					Комплектная подстанция		5	<a href="http://ru-transformator.ru/ktп-pv-price/ktп-pv-160-6-0-4-331.html">http://ru-transformator.ru/ktп-pv-price/ktп-pv-160-6-0-4-331.html</a>	182 450	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	1 155 730	36	30	80%	231 100	
126	БП-000312	Комплектная подстанция КТП-97	1994	10/0,4	ТМГ	400	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html</a>	205 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	309 863	30	30	80%	62 000	111 600
					Комплектная подстанция		1	<a href="http://ru-transformator.ru/ktп-pv-price/ktп-pv-400-10-0-4-335.html">http://ru-transformator.ru/ktп-pv-price/ktп-pv-400-10-0-4-335.html</a>	195 570	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	247 768	30	30	80%	49 600	
127	БП-000313	Оборудование РТП-6	1994	10/0,4	ТМ	630	2	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-630-10-0-4-97.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-630-10-0-4-97.html</a>	295 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	891 800	30	30	80%	178 400	178 400
128	БП-000314	Оборудование ТП-92	1994	10/0,4	ТМ	250	2	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html</a>	140 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	423 227	30	30	80%	84 600	84 600
129	БП-000315	Оборудование ТП-93	1996	10/0,4	ТМ	630	2	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-630-10-0-4-97.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-630-10-0-4-97.html</a>	295 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	891 800	28	30	80%	178 400	178 400
130	БП-000316	Оборудование РТП-7	1995	10/0,4	ТМ	630	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-630-10-0-4-97.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-630-10-0-4-97.html</a>	295 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	445 900	29	30	80%	89 200	139 100
				10/0,4	ТМ	400	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html</a>	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	249 402	29	30	80%	49 900	
131	БП-000317	Оборудование ТП-95	1996	10/0,4	ТМ	250	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html</a>	140 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	211 614	28	30	80%	42 300	92 200
				10/0,4	ТМ	400	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html</a>	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	249 402	28	30	80%	49 900	
132	БП-000318	Оборудование ТП-35	1975	10/0,4	ТМГ	400	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html</a>	205 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	309 863	49	30	80%	62 000	62 000
133	БП-000319	Оборудование ТП-47	1974	10/0,4	ТМ	400	2	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html</a>	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	498 803	50	30	80%	99 800	99 800
134	БП-000320	Оборудование ТП-61	1986	10/0,4	ТМГ	400	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html</a>	205 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	309 863	38	30	80%	62 000	62 000
135	БП-000321	Оборудование ТП-67	1987	10/0,4	ТМ	400	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html</a>	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	249 402	37	30	80%	49 900	92 200
				10/0,4	ТМ	250	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html</a>	140 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	211 614	37	30	80%	42 300	
136	БП-000322	Комплектная подстанция КТП-106	1995	10/0,4	ТТУ	400	2	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html</a>	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	498 803	29	30	80%	99 800	1 651 000
					Комплектная подстанция		1	<a href="https://bykoff-energo.ru/catalog/transformatornye-podstantsii/bktp/2bktp-dvukhtransformatornye/2bktp-t-blochnye-transformatornye-podstantsii-tupikovogo-tipa/podstantsiya-2bktp-t-400-10-0-4/">https://bykoff-energo.ru/catalog/transformatornye-podstantsii/bktp/2bktp-dvukhtransformatornye/2bktp-t-blochnye-transformatornye-podstantsii-tupikovogo-tipa/podstantsiya-2bktp-t-400-10-0-4/</a>	6 122 025	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	7 755 993	29	30	80%	1 551 200	
137	БП-000323	Оборудование ТП-107	1999	10/0,4	ТМГ	630	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html</a>	290 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	438 342	25	30	80%	87 700	149 700
				10/0,4	ТМГ	400	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html</a>	205 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	309 863	25	30	80%	62 000	
138	БП-000324	Комплектная подстанция КТП-136	2014	10/0,4	ТМГ	630	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html</a>	290 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	438 342	10	30	33%	292 200	460 100
					Комплектная подстанция		1	<a href="http://ru-transformator.ru/ktп-pv-price/ktп-pv-630-10-0-4-337.html">http://ru-transformator.ru/ktп-pv-price/ktп-pv-630-10-0-4-337.html</a>	198 850	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	251 923	10	30	33%	167 900	
139	БП-000325	Оборудование РП-2 "Очистные сооружения"	1980	10/0,4	ВН	-	8	<a href="https://grantek-svet.ru/catalog/4496.html">https://grantek-svet.ru/catalog/4496.html</a>	48 750	1,340	1,016	1,07	1,00	1,03	477 354	44	30	80%	95 500	95 500
140	БП-000326	Оборудование РП-2 "Агрисовгаз"	1995	10/0,4	ВВ	-	1	<a href="https://grantek-svet.ru/catalog/34723.html">https://grantek-svet.ru/catalog/34723.html</a>	150 040	1,340	1,016	1,07	1,00	1,03	183 646	29	30	80%	36 700	72 500
					ВН	-	3	<a href="https://grantek-svet.ru/catalog/34723.html">https://grantek-svet.ru/catalog/34723.html</a>	48 750	1,340	1,016	1,07	1,00	1,03	179 008	29	30	80%	35 800	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Марка, модель оборудования	Мощность каждого трансформатора, кВА	Кол-во, шт.	ИИ	Са с учетом НДС, руб./шт.	Кмонтаж	Ктрансп.	Кп.п.	Кфунд.	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тп	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
								svet.ru/catalog/4496.html												
141	БП-000327	Комплектная подстанция КТП-8	1960	10/0,4	ТМ	160	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-160-10-0-4-86.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-160-10-0-4-86.html</a>	98 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	148 129	64	30	80%	29 600	75 800
					Комплектная подстанция		1	<a href="http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-160-6-0-4-331.html">http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-160-6-0-4-331.html</a>	182 450	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	231 146	64	30	80%	46 200	
142	БП-000328	Комплектная подстанция КТП-26	1980	10/0,4	ТМ	250	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html</a>	140 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	211 614	44	30	80%	42 300	89 000
					Комплектная подстанция		1	<a href="http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-250-10-0-4-333.html">http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-250-10-0-4-333.html</a>	184 500	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	233 743	44	30	80%	46 700	
143	БП-000329	Оборудование ТП-34	1975	10/0,4	ТМ	250	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html</a>	140 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	211 614	49	30	80%	42 300	42 300
144	БП-000330	Комплектная подстанция КТП-50	1981	10/0,4	ТМГ	250	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-250-10-0-4-489.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-250-10-0-4-489.html</a>	169 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	255 448	43	30	80%	51 100	97 800
					Комплектная подстанция		1	<a href="http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-250-10-0-4-333.html">http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-250-10-0-4-333.html</a>	184 500	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	233 743	43	30	80%	46 700	
145	БП-000331	Комплектная подстанция КТП-63	1987	10/0,4	ТМ	250	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html</a>	140 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	211 614	37	30	80%	42 300	89 000
					Комплектная подстанция		1	<a href="http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-250-10-0-4-333.html">http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-250-10-0-4-333.html</a>	184 500	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	233 743	37	30	80%	46 700	
146	БП-000332	Оборудование ТП-88	2007	10/0,4	ТМ	400	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html</a>	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	249 402	17	30	57%	108 100	108 100
147	БП-000333	Комплектная подстанция КТП-123	2008	10/0,4	ТМ	160	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-160-10-0-4-86.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-160-10-0-4-86.html</a>	98 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	148 129	16	30	53%	69 100	177 000
					Комплектная подстанция		1	<a href="http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-160-6-0-4-331.html">http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-160-6-0-4-331.html</a>	182 450	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	231 146	16	30	53%	107 900	
148	БП-000334	Комплектная подстанция КТП-127	2009	10/0,4	ТМ	400	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html</a>	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	249 402	15	30	50%	124 700	248 600
					Комплектная подстанция		1	<a href="http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-400-10-0-4-335.html">http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-400-10-0-4-335.html</a>	195 570	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	247 768	15	30	50%	123 900	
149	БП-000335	Комплектная подстанция КТП-131	2012	10/0,4	ТМ	160	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-160-10-0-4-86.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-160-10-0-4-86.html</a>	98 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	148 129	12	30	40%	88 900	227 600
					Комплектная подстанция		1	<a href="http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-160-6-0-4-331.html">http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-160-6-0-4-331.html</a>	182 450	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	231 146	12	30	40%	138 700	
150	БП-000336	Комплектная подстанция КТП-140	2015	10/0,4	ТМ	200	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html</a>	140 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	211 614	9	30	30%	148 100	311 700
					Комплектная подстанция		1	<a href="http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-250-10-0-4-333.html">http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-250-10-0-4-333.html</a>	184 500	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	233 743	9	30	30%	163 600	
151	БП-000337	Оборудование ТП-145	2016	10/0,4	ТМГ	630	2	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html</a>	290 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	876 685	8	30	27%	642 900	642 900
152	БП-000338	Комплектная подстанция КТП-146	2018	10/0,4	ТМ	630	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-630-10-0-4-97.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-630-10-0-4-97.html</a>	295 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	445 900	6	30	20%	356 700	7 627 300
				10/0,4	ТМГ	630	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html</a>	290 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	438 342	6	30	20%	350 700	
					Комплектная подстанция		1	<a href="https://bykoff-energo.ru/catalog/transformatornye-">https://bykoff-energo.ru/catalog/transformatornye-</a>	6 827 600	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	8 649 886	6	30	20%	6 919 900	

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Марка, модель оборудования	Мощность каждого трансформатора, кВА	Кол-во, шт.	ИИ	Са с учетом НДС, руб./шт.	Кмонтаж	Ктрансп.	Кп.п.	Кфунд.	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тп	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
								podstantsii/bktp/2bktp-dvukhtransformatornye/2bktp-t-blochnye-transformatornye-podstantsii-tupikovogo-tipa/podstantsiya-2bktp-t-630-10-0-4/												
153	БП-000339	Оборудование ТП-46	1980	10/0,4	ТМ	400	1	http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	249 402	44	30	80%	49 900	137 600
				10/0,4	ТМГ	630	1	http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html	290 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	438 342	44	30	80%	87 700	
154	БП-000340	Оборудование ЦРП	1970	10/0,4	ВВ	-	10	https://grantek-svet.ru/catalog/34723.html	150 040	1,340	1,016	1,07	1,00	1,03	1 836 465	54	30	80%	367 300	496 600
					МВ	-	10	https://grantek-svet.ru/catalog/97718.html	52 800	1,340	1,016	1,07	1,00	1,03	646 263	54	30	80%	129 300	
155	БП-000341	Оборудование ТП-3	1982	10/0,4	ТМ	250	1	http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html	140 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	211 614	42	30	80%	42 300	42 300
156	БП-000342	Оборудование ТП-15	1972	10/0,4	ТМГ	400	1	http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html	205 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	309 863	52	30	80%	62 000	62 000
157	БП-000343	Оборудование ТП-27	1983	10/0,4	ТМ	250	2	http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html	140 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	423 227	41	30	80%	84 600	84 600
158	БП-000344	Оборудование ТП-28	1983	10/0,4	ТМГ	400	1	http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html	205 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	309 863	41	30	80%	62 000	149 700
				10/0,4	ТМГ	630	1	http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html	290 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	438 342	41	30	80%	87 700	
159	БП-000345	Оборудование ТП-32	1973	10/0,4	ТМГ	400	2	http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html	205 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	619 725	51	30	80%	123 900	123 900
160	БП-000346	Комплектная подстанция КТП-40	2022	10/0,4	ТМГ	250	1	http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-250-10-0-4-489.html	169 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	255 448	2	30	7%	238 400	456 600
					Комплектная подстанция		1	http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-250-10-0-4-333.html	184 500	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	233 743	2	30	7%	218 200	
161	БП-000347	Оборудование ТП-48	1981	10/0,4	ТМ	400	1	http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	249 402	43	30	80%	49 900	49 900
162	БП-000348	Оборудование ТП-51	1981	10/0,4	ТМ	400	2	http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	498 803	43	30	80%	99 800	99 800
163	БП-000349	Комплектная подстанция КТП-69	2007	10/0,4	ТМ	400	1	http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	249 402	17	30	57%	108 100	215 500
					Комплектная подстанция		1	http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-400-10-0-4-335.html	195 570	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	247 768	17	30	57%	107 400	
164	БП-000350	Комплектная подстанция КТП-70	1992	10/0,4	ТМГ	630	1	http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html	290 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	438 342	32	30	80%	87 700	138 100
					Комплектная подстанция		1	http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-630-10-0-4-337.html	198 850	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	251 923	32	30	80%	50 400	
165	БП-000351	Оборудование ТП-110	2001	10/0,4	ТМ	400	1	http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	249 402	23	30	77%	58 200	162 200
				10/0,4	ТМ	630	1	http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-630-10-0-4-97.html	295 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	445 900	23	30	77%	104 000	
166	БП-000352	Комплектная подстанция КТП-119	2005	10/0,4	ТМ	250	1	http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html	140 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	211 614	19	30	63%	77 600	163 300
					Комплектная подстанция		1	http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-250-10-0-4-333.html	184 500	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	233 743	19	30	63%	85 700	
167	БП-000353	Комплектная подстанция	2015	10/0,4	ТМГ	160	1	http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-160-10-0-4-487.html	110 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	166 268	9	30	30%	116 400	278 200

№ п/п	Инв. номер	Наименование объекта	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Марка, модель оборудования	Мощность каждого трансформатора, кВА	Кол-во, шт.	ИИ	Са с учетом НДС, руб./шт.	Кмонтаж	Ктрансп.	Кп.п.	Кфунд.	Кпп	Снов. без учета НДС, руб.	Тхр	Тп	Ифиз	Срын.б.э. без учета НДС (округл.), руб.	Итого Срын.б.э. без учета НДС, руб.
		МТП-141																		
					Комплектная подстанция		1	<a href="http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-160-6-0-4-331.html">http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-160-6-0-4-331.html</a>	182 450	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	231 146	9	30	30%	161 800	
168	БП-000354	Оборудование ТП-54	1973	10/0,4	ТМГ	630	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html</a>	290 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	438 342	51	30	80%	87 700	137 600
				10/0,4	ТМ	320	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html</a>	165 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	249 402	51	30	80%	49 900	
169	БП-000355	Комплектная подстанция КТП-89	1996	10/0,4	ТМ	250	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html</a>	140 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	211 614	28	30	80%	42 300	89 000
					Комплектная подстанция		1	<a href="http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-250-10-0-4-333.html">http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-250-10-0-4-333.html</a>	184 500	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	233 743	28	30	80%	46 700	
170	БП-000356	Комплектная подстанция КТП-148	1918	10/0,4	ТМГ	250	2	<a href="http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-250-10-0-4-489.html">http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-250-10-0-4-489.html</a>	169 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	510 895	106	30	80%	102 200	1 533 500
					Комплектная подстанция		1	<a href="https://bykoff-energo.ru/catalog/transformatornye-podstantsii/bktp/2bktp-dvukhtransformatornye/2bktp-t-blochnye-transformatornye-podstantsii-tupikovogo-tipa/podstantsiya-2bktp-t-250-10-0-4/">https://bykoff-energo.ru/catalog/transformatornye-podstantsii/bktp/2bktp-dvukhtransformatornye/2bktp-t-blochnye-transformatornye-podstantsii-tupikovogo-tipa/podstantsiya-2bktp-t-250-10-0-4/</a>	5 648 825	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	7 156 496	106	30	80%	1 431 300	
171	БП-000357	Оборудование ТП-90	1985	10/0,4	ТМ	250	2	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html</a>	140 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	423 227	39	30	80%	84 600	84 600
172	БП-000358	Оборудование ТП-109	1980	10/0,4	ТМЗ	630	2	<a href="http://ru-transformator.ru/tmz-price/tmz-630-10-0-4-525.html">http://ru-transformator.ru/tmz-price/tmz-630-10-0-4-525.html</a>	295 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	891 800	44	30	80%	178 400	178 400
173	БП-000359	Оборудование ТП-96	1995	10/0,4	ТМ	250	2	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html</a>	140 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	423 227	29	30	80%	84 600	84 600
174	БП-000360	Комплектная подстанция КТП-1	1979	10/0,4	ТМ	250	1	<a href="http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html">http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html</a>	140 000	1,675	1,016	1,07	1,00	1,03	211 614	45	30	80%	42 300	89 000
					Комплектная подстанция		1	<a href="http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-250-10-0-4-333.html">http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-250-10-0-4-333.html</a>	184 500	1,340	1,016	1,07	1,05	1,03	233 743	45	30	80%	46 700	
175	БП-000362	Рефлектометр цифровой РЕЙС-305	н/д		Рефлектометр цифровой РЕЙС-305		1	<a href="https://www.progress-tec.com/catalog/izmeritelnoe-oborudovanie/reflektometry/reys-305-tsifrovoy-reflektometr/">https://www.progress-tec.com/catalog/izmeritelnoe-oborudovanie/reflektometry/reys-305-tsifrovoy-reflektometr/</a>	203 330	1,340	1,016	1,07	1,00	1,03	248 873	н/д	30	80%	49 800	49 800
176	БП-000123	Установка УВУ-50/70 Л-05	2022		Установка УВУ-50/70 Л-05		1	<a href="https://www.setech.ru/catalog/test_device/universalnye-vysokovoltnye-ustanovki-na-50-kv/vysokovoltnye-ispitatelnye-ustanovki-uvu-50-70l-05">https://www.setech.ru/catalog/test_device/universalnye-vysokovoltnye-ustanovki-na-50-kv/vysokovoltnye-ispitatelnye-ustanovki-uvu-50-70l-05</a>	324 000	1,340	1,016	1,07	1,00	1,03	396 571	2	30	7%	370 100	370 100
<b>Итого</b>																			<b>23 654 500</b>	<b>23 654 500</b>

Примечание:

- 1) Поскольку на дату оценки трансформаторы / КТП мощностью 200 и 320 кВА сняты с производства (не выпускаются), в качестве аналогов выбраны трансформаторы / КТП с ближайшей большей мощностью – 250 и 400 кВА соответственно.
- 2) В случае отсутствия информации о годе постройки, физический износ принят равным предельному значению для соответствующей категории имущества.

Таким образом, рыночная стоимость оцениваемого имущества в рамках затратного подхода без учета экономического обесценения составила:

**Таблица 32**

Наименование	Срын.б.э., без учета НДС, руб.
Здания ТП	63 680 200
ВЛ и КЛ, прочее имущество	129 746 700
Оборудование ТП	23 654 500
<b>Итого ЭСА</b>	<b>217 081 400</b>

Следует отметить, что указанные в таблице выше данные приводятся в качестве дополнительной информации, так как эти результаты используются в Разделе 9.3.6 Отчета для расчета экономического обесценения.

### **9.3.6. Определение величины экономического обесценения**

Учитывая особенности электросетевых активов, при расчете / оценке их рыночной стоимости, всегда необходимо принимать во внимание, что способы эксплуатации данного имущества и размер извлекаемых из его использования доходов ограничены законодательно. Данные ограничения приводят к тому, что у электросетевых активов имеется явный признак внешнего износа, вызванного тарифным регулированием.

В рамках настоящего Отчета Оценщиком был использован метод дисконтирования денежных потоков. Выбор данного метода в качестве типичного обусловлен тем фактором, что динамика доходов и расходов в ближайшие годы по ЭСА не всегда может быть описана определенной закономерностью, что обусловлено, прежде всего, необходимостью включения в расчет денежного потока капитальных вложений на реновацию основных средств.

Основные этапы процедуры оценки методом дисконтирования денежных потоков:

- определение действительного валового дохода;
- определение расходов для получения величины чистого дохода;
- прогнозирование динамики валового дохода и эксплуатационных расходов на прогнозный период;
- определение стоимости объекта оценки на конец прогнозного периода;
- определение ставки дисконтирования;
- расчет чистой текущей стоимости.

Таким образом, для определения стоимости оцениваемого предприятия методом дисконтирования денежных потоков необходимо:

- определить длительность прогнозного периода;
- определить вид денежного потока;
- рассчитать риск, связанный с его получением (в основе расчета лежит нахождение ставки дисконта, которая представляет собой ставку дохода на вложенный капитал);
- определить размер денежных потоков;
- провести процедуру дисконтирования денежных потоков;
- рассчитать чистую текущую стоимость.

### Выбор длительности прогнозного периода

В качестве прогнозного обычно берется период, который должен продолжаться до тех пор, пока темпы роста компании не стабилизируются (предполагается, что в постпрогнозный период должны иметь место стабильные долгосрочные темпы роста или одноуровневый бесконечный поток доходов).

Выбор периода прогнозирования должен быть осуществлен с учетом следующих ограничивающих факторов:

- прогнозный период должен характеризоваться преимущественно эволюционным характером изменений внешнего окружения (если иное не заложено в прогнозе макроэкономических параметров);
- выбор горизонта прогноза должен быть таким, чтобы на долю этого отрезка времени было возможно построение достоверных прогнозов.

В мировой практике длительность прогнозного периода составляет от 3 до 10 лет<sup>42</sup>.

Как правило, долгосрочный период регулирования устанавливается на 5 лет. В виду необходимости выравнивания денежных потоков и прочих параметров долгосрочного регулирования Оценщиком принято решение продлить прогнозный период до 10 лет. Терминальная стоимость предприятия на начало постпрогнозного периода представляет собой стоимость денежных потоков за все периоды, которые остаются за рамками прогнозного периода, либо стоимость продажи активов в конце проекта.

Прогноз макроэкономических параметров сформирован на основе материалов МЭР РФ, в частности прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024-2026<sup>43</sup> на основе базового сценария:

Таблица 33

Годы	2024	2025	2026 и далее
Базовый ИПЦ (инфляция), %	107,2%	104,2%	104,0%
Цены и тарифы в электроэнергетике, %	105,6%	104,9%	103,0%

### Определение денежного потока

Необходимость выбора денежного потока, на основе которого будет определена стоимость бизнеса, связана с разной степенью риска, присущего финансовым и операционным потокам. В зависимости от цели оценки в качестве предмета рассмотрения могут использоваться различные денежные потоки. Существуют два основных вида денежных потоков:

- Денежный поток для инвестированного капитала (бездолговой денежный поток).
- Денежный поток для собственного капитала.

Согласно теории оценки вне зависимости от того, выбран ли денежный поток для инвестированного капитала или для собственного капитала, итоговые величины инвестиционной стоимости собственного капитала будут равные.

Учитывая необходимость инвестиций в поддержание комплекса специализированных активов, электросетевыми компаниями, как правило, применяются механизмы привлечения долгосрочного заемного финансирования. Таким образом, учитывая отраслевую специфику, Оценщиком строился номинальный денежный поток (в рублях) на инвестированный капитал.

<sup>42</sup> <https://moluch.ru/archive/116/31646/>

<sup>43</sup> [https://www.economy.gov.ru/material/file/310e9066d0eb87e73dd0525ef6d4191e/prognoz\\_socialno\\_ekonomicheskogo\\_razvitiya\\_rf\\_2024-2026.pdf](https://www.economy.gov.ru/material/file/310e9066d0eb87e73dd0525ef6d4191e/prognoz_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya_rf_2024-2026.pdf)

Денежный поток на инвестированный капитал рассчитывается по следующей схеме:

$$\begin{aligned}
 & \text{NOPAT (Чистая операционная прибыль за вычетом налога на прибыль)} \\
 & \quad + \\
 & \quad \text{Non-cash Charges (Неденежные расходы)} \\
 & \quad - \\
 & \quad \text{CAPEX (Капитальные вложения)} \\
 & \quad +/- \\
 & \text{Changes in Net Working Capital (Изменение собственного оборотного капитала (СОК))} \\
 & \quad = \\
 & \text{Net Invested Capital Cash Flow (Чистый денежный поток на инвестированный капитал)}
 \end{aligned}$$

Все расчеты выполнены без учета НДС и отражены в рублях с учетом инфляции. Соответственно, ставка дисконтирования строилась для номинального денежного потока на инвестированный капитал, выраженного в рублях.

### Прогноз доходов и расходов

Расчет необходимой валовой выручки согласно Приказу Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» осуществляется по формуле:

$$HBB = HBB_{\text{сод}} + HBB_{\text{пот}}, \text{ где:}$$

$HBB$  – совокупная необходимая валовая выручка;

$HBB_{\text{сод}}$  – необходимая валовая выручка на содержание ЭСА;

$HBB_{\text{пот}}$  – необходимая валовая выручка на оплату потерь.

Необходимая валовая выручка на содержание в рамках метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки определена по формуле:

$$HBB_i^{\text{сод.}} = PP_{i-1} * I_i * \left( 1 + K_{\text{эл}} * \left( \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) \right) * (1 - X_i) + NP_i + B_i, \text{ где:}$$

$HBB_i^{\text{сод.}}$  – необходимая валовая выручка на содержание ЭСА в  $i$ -том периоде регулирования;

$PP$  – подконтрольные расходы;

$I$  – индекс потребительских цен;

$K_{\text{эл}}$  – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии (равен 0,75<sup>44</sup>);

$ye$  – количество условных единиц в соответствующем году долгосрочного периода регулирования;

$NP$  – неподконтрольные расходы;

$i$  – период регулирования;

$B$  – расходы 1-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка

<sup>44</sup> <https://legalacts.ru/doc/prikaz-fst-rf-ot-17022012-n-98-e/> (п.11)



(со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций;

Х – индекс эффективности подконтрольных расходов. Оценщик принял значение индекса 1%<sup>45</sup>.

Расчет необходимой валовой выручки осуществляется на основе следующих параметров регулирования:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами, включает в себя следующие статьи затрат:
  - 1.1. сырье и материалы;
  - 1.2. ремонт основных средств;
  - 1.3. оплата труда и соответствующие отчисления;
  - 1.4. другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.
- 2) Индекс эффективности подконтрольных расходов устанавливается регулирующими органами в процентах от уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов;
- 4) максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг;
- 5) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;
- 6) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Неподконтрольные расходы могут включать:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «ФСК ЕЭС», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);
- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов;

<sup>45</sup> <http://pravo.gov.ru/proxy/ips/?docbody=&nd=102153529&showsearch=1> (п.38)



**Таблица 36. Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств**

Наименование	Липецкэнерго	Тамбовэнерго	Смоленскэнерго	Брянскэнерго	Орелэнерго
Подконтрольные расходы	2 304 852	1 582 828	2 836 299	1 676 578	1 650 712
Всего условных единиц	135 878	100 404	157 432	90 779	87 214
Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	159 066	237 435	251 848	93 574	216 662
Доля расходов на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств в подконтрольных расходах	6,90%	15,00%	8,88%	5,58%	13,13%
Среднее значение доли расходов на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств в подконтрольных расходах	9,9%				

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «ФСК ЕЭС», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга). Расходы приняты в размере 12%.

#### **Прогноз амортизации и капитальных вложений**

В рамках построения денежного потока Оценщиком прогнозировалась величина амортизационных отчислений, а также величина капитальных вложений, направленных на воспроизводство существующих основных фондов предприятия.

*Амортизация основных фондов* рассчитывается линейным способом исходя из стоимости, рассчитанной в рамках затратного подхода и норм амортизации по группам основных средств. При этом расчет производится с учетом выбытия полностью изношенных основных средств, а также с учетом амортизации вновь вводимых объектов.

Норма амортизации по вновь вводимым основным средствам взамен выбывающих планируется в среднем на уровне 2,50% – для зданий (срок службы 40 лет), 5,00% – для движимого имущества (срок службы 20 лет), 6,67% – для ВЛ / КЛ (срок службы 15 лет)<sup>47</sup>.

<sup>47</sup> Постановление Правительства Российской Федерации № 1 от 01.01.2002.

Для зданий: 10-я группа, наименование группы «Здания (кроме жилых)» (код: 210.00.00.00.000), включает здания, кроме вошедших в другие группы (с железобетонными и металлическими каркасами, со стенами из каменных материалов, крупных блоков и панелей, с железобетонными, металлическими и другими долговечными покрытиями).

Для движимого имущества: 7-я группа, наименование группы «Машины энергосиловые и сварочные путевые и агрегаты» (код: 330.30.20.31.117), включает трансформаторы электрические, преобразователи статические и индукторы; выключатели, контакторы и реверсоры переменного тока высокого напряжения; разъединители, короткозамыкатели, отделители, заземлители переменного тока высокого напряжения; трансформаторы напряжения высоковольтные; оборудование силовое тяговых подстанций, постов секционирования, пунктов параллельного соединения, приборы и приспособления для их монтажа и эксплуатационного обслуживания.

Для линий (ВЛ и КЛ): 6-я группа, наименование группы «Сооружения связи» (код: 220.41.20.20.620), включает в т.ч. воздушные линии электропередачи и кабельные линии электропередачи.

Таблица 37. Расчет амортизационных отчислений основных средств, руб.

Наименование		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
Расчет амортизации по существующим активам											
<b>Здания</b>											
Средневзвешенная годовая ставка амортизации	<b>2,50%</b>										
Начальная стоимость на начало периода		4 765 768	4 765 768	4 765 768	4 765 768	4 765 768	0	0	0	0	0
Накопленная амортизация на начало периода		4 192 842	4 311 987	4 431 131	4 550 275	4 669 419	0	0	0	0	0
Амортизация		119 144	119 144	119 144	119 144	96 349	0	0	0	0	0
Накопленная амортизация на конец периода		4 311 987	4 431 131	4 550 275	4 669 419	4 765 768	0	0	0	0	0
Остаточная стоимость на конец периода		453 781	334 637	215 493	96 349	0	0	0	0	0	0
Среднегодовая начальная стоимость		4 765 768	4 765 768	4 765 768	4 765 768	3 853 954	0	0	0	0	0
<b>ВЛ и КЛ</b>											
Средневзвешенная годовая ставка амортизации	<b>6,67%</b>										
Начальная стоимость на начало периода		42 422 417	42 422 417	42 422 417	42 422 417	0	0	0	0	0	0
Накопленная амортизация на начало периода		31 386 003	34 214 164	37 042 325	39 870 486	0	0	0	0	0	0
Амортизация		2 828 161	2 828 161	2 828 161	2 551 931	0	0	0	0	0	0
Накопленная амортизация на конец периода		34 214 164	37 042 325	39 870 486	42 422 417	0	0	0	0	0	0
Остаточная стоимость на конец периода		8 208 253	5 380 092	2 551 931	0	0	0	0	0	0	0
Среднегодовая начальная стоимость		42 422 417	42 422 417	42 422 417	38 278 961	0	0	0	0	0	0
<b>Движимое имущество</b>											
Средневзвешенная годовая ставка амортизации	<b>5,00%</b>										
Начальная стоимость на начало периода		22 771 307	22 771 307	22 771 307	22 771 307	22 771 307	22 771 307	22 771 307	0	0	0
Накопленная амортизация на начало периода		15 671 963	16 810 528	17 949 094	19 087 659	20 226 224	21 364 790	22 503 355	0	0	0
Амортизация		1 138 565	1 138 565	1 138 565	1 138 565	1 138 565	1 138 565	267 952	0	0	0
Накопленная амортизация на конец периода		16 810 528	17 949 094	19 087 659	20 226 224	21 364 790	22 503 355	22 771 307	0	0	0
Остаточная стоимость на конец периода		5 960 779	4 822 214	3 683 648	2 545 083	1 406 518	267 952	0	0	0	0
Среднегодовая начальная стоимость		22 771 307	22 771 307	22 771 307	22 771 307	22 771 307	22 771 307	5 359 043	0	0	0

Поскольку в 2028 произойдет полное списание имущества, Оценщик рассчитывает необходимые капитальные вложения для восстановления данных основных средств из прибыли.

Таблица 38

Период	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0	0	0	5 552 556	5 746 739	5 655 457	5 868 361	5 993 127	6 198 020	6 445 515
Здания	0	0	0	378 250	391 478	385 260	399 763	408 263	422 220	439 080
ВЛ, КЛ	0	0	0	3 366 989	3 484 739	3 429 387	3 558 489	3 634 145	3 758 389	3 908 466
Движимое имущество	0	0	0	1 807 317	1 870 522	1 840 810	1 910 109	1 950 719	2 017 411	2 097 968

Расчет величины капитальных вложений на воспроизводство основных средств представлен в нижеследующей таблице:

**Таблица 39. Расчет капитальных вложений на воспроизводство основных средств, руб.**

Период		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
<b>Здания</b>	Норма	<b>119 144</b>	<b>122 123</b>	<b>125 176</b>	<b>506 556</b>	<b>509 652</b>	<b>419 826</b>	<b>444 825</b>	<b>464 445</b>	<b>490 014</b>	<b>519 124</b>
2024 г.	2,50%	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979
2025 г.	2,50%		3 053	3 053	3 053	3 053	3 053	3 053	3 053	3 053	3 053
2026 г.	2,50%			3 129	3 129	3 129	3 129	3 129	3 129	3 129	3 129
2027 г.	2,50%				12 664	12 664	12 664	12 664	12 664	12 664	12 664
2028 г.	2,50%					12 741	12 741	12 741	12 741	12 741	12 741
2029 г.	2,50%						10 496	10 496	10 496	10 496	10 496
2030 г.	2,50%							11 121	11 121	11 121	11 121
2031 г.	2,50%								11 611	11 611	11 611
2032 г.	2,50%									12 250	12 250
2033 г.	2,50%										12 978
Всего амортизация основных средств		2 979	6 032	9 161	21 825	34 566	45 062	56 183	67 794	80 044	93 022
<b>ВЛ и КЛ</b>	Норма	<b>2 828 161</b>	<b>3 016 705</b>	<b>3 217 819</b>	<b>6 523 099</b>	<b>4 523 791</b>	<b>4 770 025</b>	<b>5 217 129</b>	<b>5 640 593</b>	<b>6 140 877</b>	<b>6 700 346</b>
2024 г.	6,67%	188 544	188 544	188 544	188 544	188 544	188 544	188 544	188 544	188 544	188 544
2025 г.	6,67%		201 114	201 114	201 114	201 114	201 114	201 114	201 114	201 114	201 114
2026 г.	6,67%			214 521	214 521	214 521	214 521	214 521	214 521	214 521	214 521
2027 г.	6,67%				434 873	434 873	434 873	434 873	434 873	434 873	434 873
2028 г.	6,67%					301 586	301 586	301 586	301 586	301 586	301 586
2029 г.	6,67%						318 002	318 002	318 002	318 002	318 002
2030 г.	6,67%							347 809	347 809	347 809	347 809
2031 г.	6,67%								376 040	376 040	376 040
2032 г.	6,67%									409 392	409 392
2033 г.	6,67%										446 690
Всего амортизация основных средств		188 544	389 658	604 179	1 039 052	1 340 638	1 658 640	2 006 449	2 382 488	2 791 880	3 238 570
<b>Движимое имущество</b>	Норма	<b>1 138 565</b>	<b>1 195 494</b>	<b>1 255 268</b>	<b>3 125 349</b>	<b>3 344 821</b>	<b>3 482 350</b>	<b>2 855 153</b>	<b>2 770 569</b>	<b>2 975 789</b>	<b>3 205 136</b>
2024 г.	5,00%	56 928	56 928	56 928	56 928	56 928	56 928	56 928	56 928	56 928	56 928
2025 г.	5,00%		59 775	59 775	59 775	59 775	59 775	59 775	59 775	59 775	59 775
2026 г.	5,00%			62 763	62 763	62 763	62 763	62 763	62 763	62 763	62 763
2027 г.	5,00%				156 267	156 267	156 267	156 267	156 267	156 267	156 267
2028 г.	5,00%					167 241	167 241	167 241	167 241	167 241	167 241
2029 г.	5,00%						174 118	174 118	174 118	174 118	174 118
2030 г.	5,00%							142 758	142 758	142 758	142 758
2031 г.	5,00%								138 528	138 528	138 528
2032 г.	5,00%									148 789	148 789
2033 г.	5,00%										160 257
Всего амортизация основных средств		56 928	116 703	179 466	335 734	502 975	677 092	819 850	958 378	1 107 168	1 267 425

**Таблица 40. Сводные данные амортизации и капитальных вложений, руб.**

Наименование	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
<b>Итого капитальные вложения</b>	4 085 871	4 334 322	4 598 263	10 155 003	8 378 264	8 672 202	8 517 107	8 875 608	9 606 680	10 424 607
Амортизация по существующим основным средствам	4 085 871	4 085 871	4 085 871	3 809 640	1 234 914	1 138 565	267 952	0	0	0
Амортизация по вновь вводимым основным средствам	248 451	512 392	792 806	1 396 611	1 878 179	2 380 794	2 882 481	3 408 660	3 979 092	4 599 017
<b>Итого амортизация</b>	4 334 322	4 598 263	4 878 677	5 206 251	3 113 094	3 519 360	3 150 433	3 408 660	3 979 092	4 599 017

Расчет НВВ по методике индексации представлен в нижеследующей таблице:

**Таблица 41 Расчет НВВ по методике индексации**

Наименование	Прогноз									
	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
<b>Необходимая валовая выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии</b>	105 710 857	111 848 329	116 614 305	127 004 476	128 648 959	132 550 888	136 150 432	140 381 022	145 133 935	150 105 306
Количество у.е.	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6
<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	45 305 701	48 060 484	49 700 856	58 083 623	57 660 481	59 432 755	60 838 755	62 809 995	65 235 777	67 810 204
Коэффициент индексации	1,061	1,032	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Индекс эффективности подконтрольных расходов	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Индекс потребительских цен, в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития РФ	1,072	1,042	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс изменения количества активов, в %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году j (в данном периоде)	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6
Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году j-1 (в предыдущем периоде)	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6
<i>Подконтрольные расходы, всего</i>	31 649 993	33 589 505	34 650 261	35 675 909	36 731 916	37 819 181	38 938 628	40 091 212	41 277 912	42 499 738
материальные расходы	7 621 487	8 088 532	8 343 967	8 590 949	8 845 241	9 107 060	9 376 629	9 654 177	9 939 941	10 234 163
зарплата	19 791 992	21 004 845	21 668 178	22 309 556	22 969 919	23 649 829	24 349 864	25 070 619	25 812 710	26 576 766
прочие расходы	2 604 545	2 764 152	2 851 444	2 935 847	3 022 748	3 112 221	3 204 343	3 299 191	3 396 847	3 497 394
иные расходы	1 631 969	1 731 976	1 786 672	1 839 557	1 894 008	1 950 071	2 007 793	2 067 224	2 128 414	2 191 415
<i>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</i>	13 655 708	14 470 979	15 050 595	22 407 714	20 928 565	21 613 575	21 900 127	22 718 783	23 957 866	25 310 466
расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0	0	0	5 552 556	5 746 739	5 655 457	5 868 361	5 993 127	6 198 020	6 445 515
налог на прибыль	0	0	0	1 110 511	1 149 348	1 131 091	1 173 672	1 198 625	1 239 604	1 289 103
амортизация основных средств	4 334 322	4 598 263	4 878 677	5 206 251	3 113 094	3 519 360	3 150 433	3 408 660	3 979 092	4 599 017
налог на имущество	251 192	246 700	241 912	314 461	392 823	469 518	548 703	629 108	711 805	797 339
отчисления на социальные нужды	5 937 598	6 301 454	6 500 453	6 692 867	6 890 976	7 094 949	7 304 959	7 521 186	7 743 813	7 973 030
расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств	3 132 597	3 324 562	3 429 552	3 531 067	3 635 586	3 743 200	3 853 998	3 968 077	4 085 532	4 206 463
<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии</b>	<b>60 405 156</b>	<b>63 787 845</b>	<b>66 913 449</b>	<b>68 920 853</b>	<b>70 988 478</b>	<b>73 118 133</b>	<b>75 311 677</b>	<b>77 571 027</b>	<b>79 898 158</b>	<b>82 295 102</b>
объем потерь, учтенный в тарифе, тыс. кВт*ч	15 980,2	15 980,2	15 980,2	15 980,2	15 980,2	15 980,2	15 980,2	15 980,2	15 980,2	15 980,2
цена потерь, руб. / тыс. кВт*ч	3,780	3,992	4,187	4,313	4,442	4,576	4,713	4,854	5,000	5,150
индекс роста цен на электроэнергию, %	5,6%	4,9%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%
<b>Расходы на оказание услуг по передаче электроэнергии</b>	<b>96 360 778</b>	<b>101 946 827</b>	<b>106 277 492</b>	<b>109 450 071</b>	<b>112 717 361</b>	<b>116 082 191</b>	<b>119 547 471</b>	<b>123 116 201</b>	<b>126 791 469</b>	<b>130 576 455</b>
материальные и прочие расходы	7 621 487	8 088 532	8 343 967	8 590 949	8 845 241	9 107 060	9 376 629	9 654 177	9 939 941	10 234 163
зарплата	19 791 992	21 004 845	21 668 178	22 309 556	22 969 919	23 649 829	24 349 864	25 070 619	25 812 710	26 576 766
отчисления на социальные нужды	5 937 598	6 301 454	6 500 453	6 692 867	6 890 976	7 094 949	7 304 959	7 521 186	7 743 813	7 973 030
расходы на оплату продукции организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие расходы	2 604 545	2 764 152	2 851 444	2 935 847	3 022 748	3 112 221	3 204 343	3 299 191	3 396 847	3 497 394
иные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
затраты на снижение потерь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
затраты на оплату потерь	60 405 156	63 787 845	66 913 449	68 920 853	70 988 478	73 118 133	75 311 677	77 571 027	79 898 158	82 295 102
потери, тыс. кВт*ч	15 980,2	15 980,2	15 980,2	15 980,2	15 980,2	15 980,2	15 980,2	15 980,2	15 980,2	15 980,2
цена, руб. /кВт*ч	3,7800	3,9917	4,1873	4,3129	4,4423	4,5755	4,7128	4,8542	4,9998	5,1498

Наименование	Прогноз									
	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
<b>EBITDA</b>	<b>9 350 079</b>	<b>9 901 502</b>	<b>10 336 813</b>	<b>17 554 405</b>	<b>15 931 598</b>	<b>16 468 697</b>	<b>16 602 961</b>	<b>17 264 821</b>	<b>18 342 467</b>	<b>19 528 851</b>
Амортизация	4 334 322	4 598 263	4 878 677	5 206 251	3 113 094	3 519 360	3 150 433	3 408 660	3 979 092	4 599 017
<b>EBIT</b>	<b>5 015 758</b>	<b>5 303 239</b>	<b>5 458 136</b>	<b>12 348 153</b>	<b>12 818 504</b>	<b>12 949 337</b>	<b>13 452 528</b>	<b>13 856 161</b>	<b>14 363 375</b>	<b>14 929 834</b>
Прочие доходы и расходы	251 192	246 700	241 912	314 461	392 823	469 518	548 703	629 108	711 805	797 339
налог на имущество	251 192	246 700	241 912	314 461	392 823	469 518	548 703	629 108	711 805	797 339
<b>EBT</b>	<b>4 764 566</b>	<b>5 056 538</b>	<b>5 216 224</b>	<b>12 033 692</b>	<b>12 425 681</b>	<b>12 479 819</b>	<b>12 903 824</b>	<b>13 227 053</b>	<b>13 651 569</b>	<b>14 132 496</b>

### Прогноз изменения СОК и расчет его избытка / недостатка

Под изменением СОК понимается увеличение (снижение) активов, в которых «связаны» собственные оборотные средства (запасы, дебиторская задолженность).

Эффективная величина для целей прогноза изменения СОК принята на основе среднеотраслевого значения соответствующего показателя (для отрасли «Power») за 2023 год в размере 1,57%<sup>48</sup>.

Расчет изменения величины СОК в прогнозный период приведен ниже в таблице, прогноз изменения СОК до конца прогнозного периода представлен в итоговой таблице расчета.

Таблица 42

Наименование	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	ПП
Выручка за период, руб.	105 710 857	111 848 329	116 614 305	127 004 476	128 648 959	132 550 888	136 150 432	140 381 022	145 133 935	150 105 306	156 109 518
Оборотный капитал, в % от выручки	1,57%	1,57%	1,57%	1,57%	1,57%	1,57%	1,57%	1,57%	1,57%	1,57%	1,57%
Собственный оборотный капитал (СОК) по рынку, руб.	1 659 660	1 756 019	1 830 845	1 993 970	2 019 789	2 081 049	2 137 562	2 203 982	2 278 603	2 356 653	2 450 919
Изменение СОК, руб.	1 659 660	96 358	74 826	163 126	25 818	61 260	56 513	66 420	74 621	78 051	94 266

Итоговая корректировка на избыток / недостаток СОК с учетом требуемого уровня и балансовых показателей стоимости оборотных активов на дату оценки не вводится, поскольку отличие от фактического значения учтено в денежном потоке первого прогнозного периода.

### Определение ставки дисконтирования

Поскольку оценке подлежит специализированный актив, формирование денежного потока от эксплуатации которого осуществляется в порядке моделирования денежных потоков соответствующей хозяйственной деятельности, для определения величины ставки дисконтирования рассматривались следующие методы определения ставки дисконтирования, применяемые в рамках оценки бизнеса:

- Модель оценки капитальных активов (Capital Asset Pricing Model (CAPM));
- Кумулятивный метод;
- Модель средневзвешенной стоимости капитала (Weighted Average Cost of Capital (WACC)).

Первые два метода применяются для денежного потока собственного капитала, в свою очередь, модель средневзвешенной стоимости капитала применима для денежного потока всего инвестированного капитала.

Следует отметить, что для определения ставки дисконтирования применяют, помимо вышеперечисленных методов, **модель арбитражного ценообразования (Arbitrage Pricing Theory (APT))**. Данный метод не пользуется популярностью в России, поскольку неразвитость российского фондового рынка позволяет проводить подобные расчеты только для крупных компаний, но даже они не всегда могут показать реальную картину динамики доходности.

Поскольку в данном отчете денежный поток строится для инвестированного капитала, то ставка дисконтирования рассчитывается методом средневзвешенной стоимости капитала.

<sup>48</sup> [http://people.stern.nyu.edu/adamodar/New\\_Home\\_Page/datafile/wcdata.html](http://people.stern.nyu.edu/adamodar/New_Home_Page/datafile/wcdata.html)



### *Стоимость собственного капитала*

Данный метод основан на анализе массивов информации фондового рынка об изменении доходности свободно обращающихся акций. Для применения модели необходимо наличие эффективного рынка капитала совершенной конкуренции инвесторов, что ограничивает применение данного метода в настоящих российских условиях. Использование модели CAPM в сложившихся условиях ограничено в силу неразвитости фондового рынка. Хотя информации по обращению акций отдельных компаний достаточно для применения модели, возникает серьезный вопрос о возможности распространения полученных результатов на отрасль в целом.

Основная расчетная формула при определении ставки дисконта по модели оценки капитальных активов (CAPM) имеет вид:

$$R = R_f + \beta * (R_m - R_f) + S1 + S2 + C, \text{ где:}$$

$R$  – ставка дисконта;

$R_f$  – безрисковая ставка;

$\beta$  – коэффициент «бета», являющийся мерой систематического риска, связанного с макроэкономическими и политическими процессами, происходящими в стране;

$R_m$  – общая доходность рынка в целом (доходность среднерыночного портфеля ценных бумаг);

$S1$  – премия для малых компаний; учитывает размеры оцениваемой компании. Для расчета рыночной премии и коэффициента бета используются данные, полученные при изучении риска инвестирования в крупные компании, акции которые торгуются на фондовом рынке;

$S2$  – премия за риск инвестиций в конкретную компанию. Вносится, когда компании присущ специфический риск, связанный с ее деятельностью;

$C$  – страновой риск.

Учитывая текущую нестабильную макроэкономическую ситуацию, вызванную международными санкциями, принято допущение о применении переменной ставки дисконтирования в прогнозном периоде на основе ожидаемого изменения безрисковой ставки, учитывающей также страновую премию за риск.

### *Безрисковая ставка*

В качестве безрисковой ставки использована доходность по 10-ти летним облигациям федерального займа, составившая на дату оценки 15,11%<sup>49</sup>. В безрисковой ставке учтен страновой риск. Для значения 2026 г.<sup>50</sup> и далее использовалась доходность на 31.12.2021 (период до начала СВО и введения экономических санкций) – 8,45%. Для значения 2025 использовался линейный переход между значениями 2024 и 2026 гг.

### *Коэффициент бета*

В модели CAPM риск разделяется на две категории, систематический риск и несистематический риск. Систематический риск представляет собой риск, связанный с изменением ситуации на фондовых рынках в целом в связи с изменением таких макроэкономических и политических факторов, как процентные ставки, инфляция, изменение государственной политики и т.д. Данные факторы напрямую оказывают влияние

<sup>49</sup> [https://cbr.ru/hd\\_base/zcyc\\_params/?UniDbQuery.Posted=True&UniDbQuery.From=29.12.2021&UniDbQuery.To=30.06.2024](https://cbr.ru/hd_base/zcyc_params/?UniDbQuery.Posted=True&UniDbQuery.From=29.12.2021&UniDbQuery.To=30.06.2024)

<sup>50</sup> 2026 г. - последний прогнозный год. Согласно Прогнозу социально-экономического развития МЭР от сентября 2023 рассматривается Оценщиком как период стабилизации.

на все компании, поскольку они затрагивают экономические и рыночные условия, в которых действуют все предприятия.

Систематический риск учитывается в модели CAPM с помощью коэффициента «Бета». Коэффициент «Бета» отражает амплитуду колебаний цен на акции конкретной компании по сравнению с изменением цен на акции по всем компаниям на данном сегменте рынка.

Среднеотраслевые значения коэффициента «beta» содержатся в базе данных проф. А.Дамодарана. Согласно данному источнику, значение коэффициента бета ( $\beta_0$ ) для отрасли «Power» (как наиболее соответствующей) составляет 0,39<sup>51</sup>.

Здесь  $\beta_0$  – коэффициент систематического риска без учета финансового рычага,  $\beta$  – коэффициент является мерой систематического риска с учетом финансового рычага.

Указанные бета-коэффициенты связаны соотношением:

$$\beta = \beta_0 * (1 + (1-t) * W_D/W_E), \text{ где:}$$

$t$  – эффективная ставка налога на прибыль;

$W_D$  – доля заемных средств;

$W_E$  – доля собственных средств.

Поскольку оценке подлежат активы, а не капитал какой-либо конкретной компании, в качестве структуры инвестированного капитала рассматривается среднеотраслевое отношение заемных и собственных средств. Коэффициент бета для дальнейших расчетов стоимости собственного капитала приведен в нижеследующей таблице.

**Таблица 43. Расчет коэффициента бета с учетом финансового рычага**

№ п/п	Наименование	Значение для отрасли	Источник
1	Коэффициент бета без учета финансового рычага ( $\beta_0$ )	0,39	<a href="https://pages.stern.nyu.edu">https://pages.stern.nyu.edu</a>
2	Отношение доли заемных средств к доле собственных средств (для компаний-аналогов) ( $D/E$ Ratio)	92,92%	<a href="https://pages.stern.nyu.edu">https://pages.stern.nyu.edu</a>
3	Эффективная ставка налога на прибыль ( $t$ )	20%	ст. 284 НК РФ
4	Коэффициент бета с учетом финансового рычага ( $\beta$ )	0,68	$\beta = \beta_0 * (1 + (1-t) * W_D/W_E)$

Таким образом, для дальнейших расчетов значение коэффициента бета с учетом финансового рычага принимался равным 0,68.

#### *Рыночная премия ( $R_m - R_f$ )*

Рыночная премия представляет собой дополнительный доход, который необходимо добавить к безрисковой ставке, чтобы компенсировать инвестору дополнительный риск, связанный с инвестированием в капитал компании.

В качестве премии за риск инвестирования в акционерный капитал нами была принята величина, опубликованная на сайте <https://pages.stern.nyu.edu/>, представляющая собой разность между среднегеометрической доходностью по акциям компаний на американском фондовом рынке и среднегеометрической доходностью долгосрочных облигаций Казначейства США за период 1974-2023. Премия рассчитывается в размере 4,97%<sup>52</sup>.

#### *Премия для малых компаний ( $SI$ )*

Крупная компания обладает преимуществами, имея более устойчивую динамику развития. Данная поправка вводится в связи с тем, что инвесторы требуют большей компенсации за риск при вложениях в малую компанию.

<sup>51</sup> <https://pages.stern.nyu.edu/> (Levered and Unlevered Betas by Industry для компаний US по состоянию на январь 2024 г.)

<sup>52</sup> <https://pages.stern.nyu.edu/>

Таблица 44

Десятичные группы	Рыночная капитализация наименьших компаний, млн. долл. США	Рыночная капитализация наибольших компаний, млн. долл. США	Премия за размер
1	31 549	2 203 381	-0,26%
2	12 373	31 317	0,45%
3	5 919	12 324	0,57%
4	3 770	5 916	0,58%
5	2 365	3 770	0,93%
6	1 390	2 365	1,16%
7	789	1 389	1,37%
8	377	782	1,18%
9	218	374	2,15%
10	2	218	4,83%

Источник: 2022 Croll Cost of Capital Navigator

К дальнейшему расчету принимаем максимальную премию за размер для компаний со сверхнизкой капитализацией равную  $S_I=4,83\%$ .

Таким образом, составляющая часть ставки  $R_d = R_f + \beta (R_m - R_f) + S_I$  является долларовой.

В рамках настоящей работы Оценщиком анализировались показатели, выраженные в рублях, в связи с чем, премия, рассчитанная по долларовому инструменту, должна быть конвертирована в рублевую. Перевод осуществляется по следующей формуле:

$$R_{\text{руб}} = (1 + R_{\text{д}}) * ((1 + I_{\text{руб}}) / (1 + I_{\text{с}})) - 1, \text{ где:}$$

$R_{\text{руб}}$  – составляющая часть CAPM рублевая.

$R_{\text{д}}$  – составляющая часть CAPM долларовая.

$I_{\text{руб}}$  – индекс потребительских цен (рублевый)<sup>53</sup>.

$I_{\text{с}}$  – индекс потребительских цен (долларовый)<sup>54</sup>.

Таблица 45. Индекс потребительских цен в прогнозный период

Период	2024	2025	2026
Индекс потребительских цен, в % к прошлому году (рублевый)	7,20%	4,20%	4,00%
Индекс потребительских цен, в % к прошлому году (долларовый)	2,60%	2,30%	2,00%

Расчет всех компонентов CAPM приведен ниже.

#### Премия за специфический риск ( $S_2$ )

Премия за специфический риск отражает дополнительные риски, связанные с инвестированием в оцениваемую компанию, которые не были учтены в коэффициенте бета и премии за страновой риск.

Рекомендуемый размер премии за специфический риск рассматриваемой компании не должен превышать величину в 5%, поскольку обоснование величины данного фактора всегда находится в плоскости экспертных оценок, и потому он не должен составлять весомую долю ставки дисконтирования.

Основными факторами, оказывающими влияние на наличие специфического риска компаний, традиционно называются:

- зависимость от ключевых сотрудников;
- тарифное регулирование;
- зависимость от ключевых потребителей;
- конкурентная среда.

<sup>53</sup> <http://economy.gov.ru/minrec/about/structure/depmacro/201828113>

<sup>54</sup> <https://www.federalreserve.gov/monetarypolicy/files/fomcprojtabl20231213.pdf>; <https://www.bloomberg.com/news/articles/2023-12-15/us-inflation-rate-seen-nearing-2-next-year-in-new-cbo-forecast>

Таблица 46. Премия за специфический риск

Фактор риска	Степень риска			Результат
	Низкая	Средняя	Высокая	
Зависимость от ключевых сотрудников	1	2	3	1
Корпоративное управление	1	2	3	1
Зависимость от ключевых потребителей	1	2	3	1
Зависимость от ключевых поставщиков	1	2	3	2
Итого (сумма)	–	–	–	5
Рассчитанная средняя степень риска	–	–	–	1,25

Присвоение степени риска по каждому из приведенных в таблице факторов осуществлялось Оценщиком самостоятельно на основе качественного анализа. Риск, связанному с зависимостью от ключевых сотрудников, присваивается низкая степень в связи с отсутствием зависимости от ключевых сотрудников. Степень риска от корпоративного управления определена как низкая, так как выручка компании зависит от установленных тарифов на передачу электроэнергии, которые ежегодно согласовываются с регулируемыми органами и могут быть изменены в случае недостаточного обоснования со стороны компании. Риск, связанному с зависимостью от ключевых потребителей, присваивается низкий уровень риска. Риск, связанному с зависимостью от ключевых поставщиков, присвоена средняя степень, поскольку деятельность Общества зависит от конкретных поставщиков электроэнергии.

Таблица 47. Алгоритм расчета премии за специфический риск

Степень риска	Рассчитанное значение	Размер премии за специфический риск, %	
Низкая	=1 но < 1,5	0%	1%
Средняя	> = 1,5 но < 2,25	2%	3%
Высокая	>=2,25- 3	4%	5%

Таким образом, к расчету принимается верхнее значение, соответствующее «низкой» степени риска, в размере 1,0%.

Расчет стоимости собственного капитала методом оценки капитальных активов представлен в нижеследующей таблице:

Таблица 48. Расчет ставки дисконтирования

Наименование	Значение 2024 г.	Значение 2025 г.	Значение 2026 г.
Коэффициент бета без учета финансового рычага	0,39	0,39	0,39
Соотношение долей заемного и собственного капитала	92,92%	92,92%	92,92%
Коэффициент бета с учетом финансового рычага ( $\beta$ )	0,68	0,68	0,68
Безрисковая ставка, %	15,11%	11,78%	8,45%
Премия за риск инвестирования в акционерный капитал ( $R_m - R_f$ ), % (долларовая)	4,97%	4,97%	4,97%
Премия за малую капитализацию $S1$ , % (долларовая)	4,83%	4,83%	4,83%
Индекс потребительских цен на конец года, в % к декабрю (долларовый)	2,60%	2,30%	2,00%
Индекс потребительских цен на конец года, в % к декабрю	7,20%	4,20%	4,00%
Составляющая ставки CAPM: $\beta \cdot (R_m - R_f) + S1$ , % (в долларах)	8,21%	8,21%	8,21%
Составляющая ставки CAPM: $\beta \cdot (R_m - R_f) + S1$ , % (рублевая)	13,06%	10,22%	10,33%
Премия за специфический риск компании $S2$ , %	1,00%	1,00%	1,00%
Стоимость собственного капитала, %	29,17%	23,00%	19,78%

### Стоимость заемного капитала

В качестве структуры инвестированного капитала рассматривается среднеотраслевое отношение заемных и собственных средств, которое по данным сайта <https://pages.stern.nyu.edu/> составляет 92,92% для отрасли «Power» (как наиболее соответствующей).

Таблица 49

№ п/п	Наименование	Значение для отрасли
1	Отношение доли заемных средств к доле собственных средств (для компаний-аналогов) (D/E Ratio)	92,92%
2	Доля заемных средств (для компаний-аналогов) ( $W_d$ )	48,17%
3	Доля собственных средств (для компаний-аналогов) ( $W_e$ )	51,83%

Стоимость заемного капитала определялась как ставка по кредитам на срок свыше 3 лет. На дату оценки данная ставка составляет 13,03%<sup>55</sup> на март 2024 г. На 2026 год ставка принята как ставка по кредитам на аналогичный срок на 31.12.2021 – 8,41%<sup>56</sup>. Для значения 2025 использовался линейный переход между значениями 2024 и 2026 гг.

Эффективная ставка налога на прибыль – 20%.

Расчет ставки дисконтирования по модели WACC (в соответствии с выявленной среднерыночной структурой инвестированного капитала) представлен в нижеследующей таблице:

**Таблица 50**

Наименование	Значение 2024	Значение 2025	Значение 2026 и далее
Доля собственного капитала	51,83%	51,83%	51,83%
Стоимость собственного капитала	29,17%	23,00%	19,78%
Доля заемного капитала	48,17%	48,17%	48,17%
Стоимость заемного капитала	13,03%	10,72%	8,41%
<b>Ставка дисконтирования WACC округленно</b>	<b>20,10%</b>	<b>16,10%</b>	<b>13,50%</b>

### Расчет терминальной стоимости

Бизнес приносит доход и по окончании прогнозного периода. Предполагается, что после окончания прогнозного периода доходы стабилизируются, и в дальнейшем наблюдаются стабильные долгосрочные темпы роста.

Для определения стоимости предприятия после прогнозного периода применяется модель Гордона. Она капитализирует годовой доход постпрогнозного периода в показатели стоимости при помощи коэффициента капитализации, рассчитанного как разница между ставкой дисконта и долгосрочными темпами роста денежного потока. Модель Гордона основана на прогнозе получения стабильных доходов в постпрогнозный период и предполагает, что величины амортизационных отчислений и капиталовложения равны.

Расчет остаточной стоимости в соответствии с моделью Гордона производится по формуле:

$$X_t = D_t / (r - g), \text{ где:}$$

$X_t$  – остаточная стоимость в постпрогнозный период;

$D_t$  – денежный поток в первый постпрогнозный период;

$r$  – ставка дисконта;

$g$  – темп роста денежного потока.

Долгосрочный темп роста денежного потока определен на уровне 4%, что соответствует значению показателя инфляции в России в долгосрочном периоде по данным прогноза социально-экономического развития.

<sup>55</sup> <https://www.cbr.ru/Collection/Collection/File/49066/Bbs2403r.pdf> (табл. 4.3.6)

<sup>56</sup> <https://cbr.ru/Collection/Collection/File/40856/Bbs2202r.pdf> (табл. 4.3.6)

Таблица 51

Наименование	Прогноз									
	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
Количество у.е.	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6	1 532,6
<b>Необходимая валовая выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии</b>	105 710 857	111 848 329	116 614 305	127 004 476	128 648 959	132 550 888	136 150 432	140 381 022	145 133 935	150 105 306
Необходимая валовая выручка на содержание	45 305 701	48 060 484	49 700 856	58 083 623	57 660 481	59 432 755	60 838 755	62 809 995	65 235 777	67 810 204
Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии	60 405 156	63 787 845	66 913 449	68 920 853	70 988 478	73 118 133	75 311 677	77 571 027	79 898 158	82 295 102
<b>Расходы на оказание услуг по передаче электроэнергии</b>	96 360 778	101 946 827	106 277 492	109 450 071	112 717 361	116 082 191	119 547 471	123 116 201	126 791 469	130 576 455
материальные и прочие расходы	7 621 487	8 088 532	8 343 967	8 590 949	8 845 241	9 107 060	9 376 629	9 654 177	9 939 941	10 234 163
зарботная плата	19 791 992	21 004 845	21 668 178	22 309 556	22 969 919	23 649 829	24 349 864	25 070 619	25 812 710	26 576 766
отчисления на социальные нужды	5 937 598	6 301 454	6 500 453	6 692 867	6 890 976	7 094 949	7 304 959	7 521 186	7 743 813	7 973 030
расходы на оплату продукции организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие расходы	2 604 545	2 764 152	2 851 444	2 935 847	3 022 748	3 112 221	3 204 343	3 299 191	3 396 847	3 497 394
иные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
затраты на снижение потерь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
затраты на оплату потерь	60 405 156	63 787 845	66 913 449	68 920 853	70 988 478	73 118 133	75 311 677	77 571 027	79 898 158	82 295 102
потери, тыс. кВт*ч	15 980,2	15 980,2	15 980,2	15 980,2	15 980,2	15 980,2	15 980,2	15 980,2	15 980,2	15 980,2
цена, руб. /кВт*ч	3,7800	3,9917	4,1873	4,3129	4,4423	4,5755	4,7128	4,8542	4,9998	5,1498
<b>EBITDA</b>	9 350 079	9 901 502	10 336 813	17 554 405	15 931 598	16 468 697	16 602 961	17 264 821	18 342 467	19 528 851
Амортизация	4 334 322	4 598 263	4 878 677	5 206 251	3 113 094	3 519 360	3 150 433	3 408 660	3 979 092	4 599 017
<b>EBIT</b>	5 015 758	5 303 239	5 458 136	12 348 153	12 818 504	12 949 337	13 452 528	13 856 161	14 363 375	14 929 834
Прочие доходы и расходы	251 192	246 700	241 912	314 461	392 823	469 518	548 703	629 108	711 805	797 339
налог на имущество	251 192	246 700	241 912	314 461	392 823	469 518	548 703	629 108	711 805	797 339
<b>EBT</b>	4 764 566	5 056 538	5 216 224	12 033 692	12 425 681	12 479 819	12 903 824	13 227 053	13 651 569	14 132 496
Налог на прибыль	952 913	1 011 308	1 043 245	2 406 738	2 485 136	2 495 964	2 580 765	2 645 411	2 730 314	2 826 499
<b>НОРАТ (Чистая операционная прибыль)</b>	3 811 653	4 045 231	4 172 979	9 626 953	9 940 545	9 983 855	10 323 060	10 581 642	10 921 255	11 305 997
Амортизационные отчисления	2 196 848	4 598 263	4 878 677	5 206 251	3 113 094	3 519 360	3 150 433	3 408 660	3 979 092	4 599 017
Капитальные вложения	2 070 921	4 334 322	4 598 263	10 155 003	8 378 264	8 672 202	8 517 107	8 875 608	9 606 680	10 424 607
Изменение СОК (ЧОК)	1 659 660	96 358	74 826	163 126	25 818	61 260	56 513	66 420	74 621	78 051
<b>Чистый денежный поток на инвестированный капитал</b>	<b>2 277 919</b>	<b>4 212 814</b>	<b>4 378 567</b>	<b>4 515 076</b>	<b>4 649 556</b>	<b>4 769 753</b>	<b>4 899 873</b>	<b>5 048 274</b>	<b>5 219 046</b>	<b>5 402 356</b>
<b>WACC</b>	<b>20,10%</b>	<b>16,10%</b>	<b>13,50%</b>	<b>13,50%</b>	<b>13,50%</b>	<b>13,50%</b>	<b>13,50%</b>	<b>13,50%</b>	<b>13,50%</b>	<b>13,50%</b>
дисконтный множитель на конец года	0,911	0,785	0,691	0,609	0,537	0,473	0,417	0,367	0,323	0,285
дисконтный множитель за период	0,954	0,845	0,736	0,649	0,572	0,504	0,444	0,391	0,344	0,303
<b>Текущая стоимость потока</b>	<b>2 173 977</b>	<b>3 561 141</b>	<b>3 224 296</b>	<b>2 929 356</b>	<b>2 657 802</b>	<b>2 402 211</b>	<b>2 174 224</b>	<b>1 973 634</b>	<b>1 797 707</b>	<b>1 639 514</b>
Сумма текущих стоимостей потока доходов прогнозного периода	24 533 862									
Темп роста в постпрогнозный период, %	4,00%									
Ставка капитализации, %	9,50%									
Чистый денежный поток первого постпрогнозного периода	11 836 654									
Текущая стоимость реверсии	37 812 659									
<b>Возмещаемая стоимость (округленно)</b>	<b>62 300 000</b>									

Примечание: первый период принимается равным 0,51 лет с 30.06.2024.

Чистый денежный поток на инвестированный капитал в первый период определен с учетом количества месяцев в данном периоде.

Экономическое (внешнее) обесценение определено по формуле:

$$И_{вн} = 1 - (ВС - РС_{зу}) / (С_{рын.б.э.} - РС_{зу}), \text{ где}$$

И<sub>вн</sub> – величина экономического (внешнего) обесценения;

ВС – возмещаемая стоимость, руб.;

РС<sub>зу</sub> – рыночная стоимость земельного участка, руб.

Определение величины экономического обесценения представлено в нижеследующей таблице:

**Таблица 52**

Возмещаемая стоимость без учета НДС, руб.	Срын.б.э., без учета НДС, руб.	Ивн, доли
62 300 000	217 081 400	0,713

### 9.3.7. Определение рыночной стоимости объекта оценки

Рыночная стоимость объекта оценки без учета экономического обесценения определяется по формуле:

$$С_{рын.} = С_{рын.б.э.} * (1 - И_{вн}).$$

Расчет представлен в нижеследующей таблице:

**Таблица 53**

Наименование	Срын.б.э., без учета НДС, руб.	Ивн, %	Срын, руб. без НДС
Здания ТП	63 680 200	71,3%	18 275 600
ВЛ и КЛ, прочее имущество	129 746 700	71,3%	37 236 000
Оборудование ТП	23 654 500	71,3%	6 788 400
<b>Итого</b>	<b>217 081 400</b>		<b>62 300 000</b>

Распределение рыночной стоимости оцениваемого имущества пообъектно определено пропорционально стоимости, полученной в рамках затратного подхода без учета экономического устаревания. Расчет представлен в нижеследующей таблице:

**Таблица 54**

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Рыночная стоимость б.э. без учета НДС, руб.	Доля в рыночной стоимости б.э.	Рыночная стоимость без учета НДС (округленно), руб.	Рыночная стоимость с учетом НДС, руб.
<b>Здания ТП</b>			<b>63 680 200</b>	<b>-</b>	<b>18 275 600</b>	<b>21 930 720</b>
1	БП-000188	Нежилое здание РТП-1	2 735 600	0,0126	785 100	942 120
2	БП-000189	Нежилое здание ТП-60	1 064 700	0,0049	305 600	366 720
3	БП-000190	Нежилое здание ТП-77	1 356 100	0,0062	389 200	467 040
4	БП-000191	Нежилое здание ТП-9	874 200	0,0040	250 900	301 080
5	БП-000192	Нежилое здание ТП-37	789 400	0,0036	226 500	271 800
6	БП-000193	Нежилое здание ТП-53	509 900	0,0023	146 300	175 560
7	БП-000194	Нежилое здание ТП-41	1 064 700	0,0049	305 600	366 720
8	БП-000195	Нежилое здание ТП-36	1 064 700	0,0049	305 600	366 720
9	БП-000196	Нежилое здание ТП-58	957 300	0,0044	274 700	329 640
10	БП-000197	Нежилое здание ТП-42	1 064 700	0,0049	305 600	366 720
11	БП-000198	Нежилое здание ТП-86	1 171 200	0,0054	336 100	403 320
12	БП-000199	Нежилое здание ТП-19	549 200	0,0025	157 600	189 120
13	БП-000200	Нежилое здание ТП-108	1 026 300	0,0047	294 500	353 400
14	БП-000201	Нежилое здание ТП-62	1 064 700	0,0049	305 600	366 720
15	БП-000202	Нежилое здание ТП-55	1 064 700	0,0049	305 600	366 720
16	БП-000203	Нежилое здание ТП-100	947 300	0,0044	271 900	326 280
17	БП-000204	Нежилое здание ТП-7	549 200	0,0025	157 600	189 120
18	БП-000205	Нежилое здание ТП-33	549 200	0,0025	157 600	189 120
19	БП-000206	Нежилое здание ТП-21	549 200	0,0025	157 600	189 120
20	БП-000207	Нежилое здание ТП-43	549 200	0,0025	157 600	189 120
21	БП-000208	Нежилое здание ТП-38	549 200	0,0025	157 600	189 120
22	БП-000209	Нежилое здание ТП-64	789 400	0,0036	226 500	271 800
23	БП-000210	Нежилое здание РП-5	1 897 600	0,0087	544 600	653 520
24	БП-000211	Нежилое здание РТП-6	1 356 100	0,0062	389 200	467 040
25	БП-000212	Нежилое здание ТП-92	1 534 400	0,0071	440 400	528 480
26	БП-000213	Нежилое здание ТП-93	2 242 100	0,0103	643 500	772 200
27	БП-000214	Нежилое здание РТП-7	1 423 900	0,0066	408 600	490 320
28	БП-000215	Нежилое здание ТП-95	1 491 700	0,0069	428 100	513 720
29	БП-000216	Нежилое здание ТП-35	1 262 300	0,0058	362 300	434 760
30	БП-000217	Нежилое здание ТП-47	1 064 700	0,0049	305 600	366 720

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Рыночная стоимость б.э. без учета НДС, руб.	Доля в рыночной стоимости б.э.	Рыночная стоимость без учета НДС (округленно), руб.	Рыночная стоимость с учетом НДС, руб.
31	БП-000218	Нежилое здание ТП-61	1 153 400	0,0053	331 000	397 200
32	БП-000219	Нежилое здание ТП-67	1 120 800	0,0052	321 700	386 040
33	БП-000220	Нежилое здание ТП-107	1 487 300	0,0069	426 800	512 160
34	БП-000221	Нежилое здание РП-2 "Очистные сооружения"	732 200	0,0034	210 100	252 120
35	БП-000222	Нежилое здание РП-2 "Агрисовгаз"	1 423 900	0,0066	408 600	490 320
36	БП-000223	Нежилое здание ТП-34	953 800	0,0044	273 700	328 440
37	БП-000224	Нежилое здание ТП-88	1 306 600	0,0060	375 000	450 000
38	БП-000225	Нежилое здание ТП-145	2 428 400	0,0112	696 900	836 280
39	БП-000226	Нежилое здание ЦРП	2 696 800	0,0124	774 000	928 800
40	БП-000227	Нежилое здание ТП-3	1 309 900	0,0060	375 900	451 080
41	БП-000228	Нежилое здание ТП-15	977 400	0,0045	280 500	336 600
42	БП-000229	Нежилое здание ТП-27	1 178 900	0,0054	338 300	405 960
43	БП-000230	Нежилое здание ТП-28	1 225 100	0,0056	351 600	421 920
44	БП-000231	Нежилое здание ТП-32	1 074 500	0,0049	308 400	370 080
45	БП-000232	Нежилое здание ТП-48	1 098 300	0,0051	315 200	378 240
46	БП-000233	Нежилое здание ТП-51	1 322 700	0,0061	379 600	455 520
47	БП-000234	Нежилое здание ТП-110	1 653 900	0,0076	474 700	569 640
48	БП-000235	Нежилое здание ТП-54	966 700	0,0045	277 400	332 880
49	БП-000236	Нежилое здание ТП-90	2 696 800	0,0124	774 000	928 800
50	БП-000237	Нежилое здание ТП-109	2 309 500	0,0106	662 800	795 360
51	БП-000238	Нежилое здание ТП-96	1 450 400	0,0067	416 200	499 440
<b>Линии электропередачи, прочее имущество</b>			<b>129 746 700</b>	<b>-</b>	<b>37 236 000</b>	<b>44 683 200</b>
52	БП-000239	Воздушная линия 10 кВ фид.5 ПС 230 "Ерденево"	622 200	0,0029	178 600	214 320
53	БП-000240	Воздушно-кабельная линия 10 кВ (РП-5-ВЛ10) фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	7 439 900	0,0343	2 135 000	2 562 000
54	БП-000241	Воздушная линия 10 кВ фид.6, 13 ЦРП	5 391 200	0,0248	1 547 200	1 856 640
55	БП-000242	Воздушная линия 10 кВ фид.1 ПС275 "Радищево"	216 000	0,0010	62 000	74 400
56	БП-000243	Воздушная линия 10 кВ фид.7, 14 ПС275 "Радищево"	2 133 800	0,0098	612 400	734 880
57	БП-000244	Кабельная линия 10 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	8 211 100	0,0378	2 356 500	2 827 800
58	БП-000245	Кабельная линия 10 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	938 600	0,0043	269 400	323 280
59	БП-000246	Кабельная линия 10 кВ фид. 7, 14 ПС275 "Радищево"	1 843 600	0,0085	529 100	634 920
60	БП-000247	Кабельная линия 10 кВ фид. 2, 9 ПС275 "Радищево"	10 836 900	0,0499	3 110 100	3 732 120
61	БП-000248	Кабельная линия 10 кВ фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	1 231 900	0,0057	353 500	424 200
62	БП-000249	Кабельная линия 10 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	990 500	0,0046	284 300	341 160
63	БП-000250	Кабельная линия 10 кВ фид. 6 ЦРП	3 297 200	0,0152	946 300	1 135 560
64	БП-000251	Кабельная линия 10 кВ фид. 13 ЦРП	2 660 000	0,0123	763 400	916 080
65	БП-000252	Кабельная линия 10 кВ от ТПС 426 "Малоярославец"	4 453 800	0,0205	1 278 200	1 533 840
66	БП-000253	Кабельная линия 10 кВ ПС184 "Кирпичная"	5 066 000	0,0233	1 453 900	1 744 680
67	БП-000254	Кабельная линия 10 кВ фид. 4, 14 Агрисовгаз	2 118 600	0,0098	608 000	729 600
68	БП-000255	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	2 886 500	0,0133	828 400	994 080
69	БП-000256	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	68 200	0,0003	19 600	23 520
70	БП-000257	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 7 ПС275 "Радищево"	5 514 800	0,0254	1 582 700	1 899 240
71	БП-000258	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 14 ПС275 "Радищево"	2 119 700	0,0098	608 300	729 960
72	БП-000259	Воздушная линия 0,4 кВ фид.11, 16 ПС275 "Радищево"	838 400	0,0039	240 600	288 720
73	БП-000260	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 2,9 ПС275 "Радищево"	6 566 000	0,0302	1 884 400	2 261 280
74	БП-000261	Воздушная линии 0,4 кВ фид. 6 ЦРП	10 089 700	0,0465	2 895 600	3 474 720



№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Рыночная стоимость б.э. без учета НДС, руб.	Доля в рыночной стоимости б.э.	Рыночная стоимость без учета НДС (округленно), руб.	Рыночная стоимость с учетом НДС, руб.
75	БП-000262	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 13 ЦРП	6 727 000	0,0310	1 930 600	2 316 720
76	БП-000263	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 3, 9 ТПС426 "Малоярославец"	553 800	0,0026	158 900	190 680
77	БП-000264	Воздушная линия 0,4 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	788 800	0,0036	226 400	271 680
78	БП-000265	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	6 329 700	0,0292	1 816 600	2 179 920
79	БП-000266	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	1 651 300	0,0076	473 900	568 680
80	БП-000267	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 7 ПС275 "Радищево"	1 388 500	0,0064	398 500	478 200
81	БП-000268	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 14 ПС275 "Радищево"	537 600	0,0025	154 300	185 160
82	БП-000269	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	26 600	0,0001	7 600	9 120
83	БП-000270	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 2,9 ПС275 "Радищево"	16 453 500	0,0758	4 722 000	5 666 400
84	БП-000271	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 6 ЦРП	2 957 600	0,0136	848 800	1 018 560
85	БП-000272	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 13 ЦРП	4 488 900	0,0207	1 288 300	1 545 960
86	БП-000273	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 3, 9 ТПС426 "Малоярославец"	1 329 500	0,0061	381 600	457 920
87	БП-000274	Кабельная линия 0,4 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	910 300	0,0042	261 200	313 440
88	БП-000363	Вагон-домик	37 300	0,0002	10 700	12 840
89	БП-000143	Ограждение ТП-93 (ул. Восточный тупик)	31 700	0,0001	9 100	10 920
<b>Оборудование ТП</b>			<b>23 654 500</b>	<b>-</b>	<b>6 788 400</b>	<b>8 146 080</b>
90	БП-000276	Оборудование РТП-1	137 600	0,0006	39 500	47 400
91	БП-000277	Оборудование ТП-60	130 000	0,0006	37 300	44 760
92	БП-000278	Оборудование ТП-77	175 300	0,0008	50 300	60 360
93	БП-000279	Оборудование ТП-9	111 900	0,0005	32 100	38 520
94	БП-000280	Комплектная подстанция КТП-138	371 800	0,0017	106 700	128 040
95	БП-000281	Оборудование ТП-37	93 400	0,0004	26 800	32 160
96	БП-000282	Оборудование ТП-53	49 900	0,0002	14 300	17 160
97	БП-000283	Оборудование ТП-41	123 900	0,0006	35 600	42 720
98	БП-000284	Оборудование ТП-36	111 900	0,0005	32 100	38 520
99	БП-000285	Оборудование ТП-58	99 800	0,0005	28 600	34 320
100	БП-000286	Комплектная подстанция КТП-6	390 300	0,0018	112 000	134 400
101	БП-000287	Оборудование ТП-42	111 900	0,0005	32 100	38 520
102	БП-000288	Оборудование ТП-86	42 300	0,0002	12 100	14 520
103	БП-000289	Комплектная подстанция КТП-116	132 600	0,0006	38 100	45 720
104	БП-000290	Оборудование ТП-19	87 700	0,0004	25 200	30 240
105	БП-000291	Оборудование ТП-108	84 600	0,0004	24 300	29 160
106	БП-000292	Оборудование ТП-62	92 200	0,0004	26 500	31 800
107	БП-000293	Оборудование ТП-55	99 800	0,0005	28 600	34 320
108	БП-000294	Комплектная подстанция КТП-129	297 400	0,0014	85 400	102 480
109	БП-000295	Комплектная подстанция КТП-14	138 100	0,0006	39 600	47 520
110	БП-000296	Оборудование ТП-100	138 800	0,0006	39 800	47 760
111	БП-000297	Комплектная подстанция КТП-124	244 600	0,0011	70 200	84 240
112	БП-000298	Оборудование ТП-7	42 300	0,0002	12 100	14 520
113	БП-000299	Оборудование ТП-33	62 000	0,0003	17 800	21 360
114	БП-000300	Оборудование ТП-21	42 300	0,0002	12 100	14 520
115	БП-000301	Оборудование ТП-43	62 000	0,0003	17 800	21 360
116	БП-000302	Комплектная подстанция КТП-98	75 800	0,0003	21 800	26 160
117	БП-000303	Комплектная подстанция КТП-99	97 800	0,0005	28 100	33 720
118	БП-000304	Комплектная подстанция КТП-139	342 400	0,0016	98 300	117 960
119	БП-000305	Оборудование ТП-38	62 000	0,0003	17 800	21 360

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Рыночная стоимость б.э. без учета НДС, руб.	Доля в рыночной стоимости б.э.	Рыночная стоимость без учета НДС (округленно), руб.	Рыночная стоимость с учетом НДС, руб.
120	БП-000306	Комплектная подстанция КТП-12	89 000	0,0004	25 500	30 600
121	БП-000307	Комплектная подстанция КТП-65	75 800	0,0003	21 800	26 160
122	БП-000308	Оборудование ТП-64	137 600	0,0006	39 500	47 400
123	БП-000309	Оборудование РП-5	176 900	0,0008	50 800	60 960
124	БП-000310	Оборудование ТП-66	175 300	0,0008	50 300	60 360
125	БП-000311	Комплектная подстанция КТП-71, 72, 73, 74, 75	404 400	0,0019	116 100	139 320
126	БП-000312	Комплектная подстанция КТП-97	111 600	0,0005	32 000	38 400
127	БП-000313	Оборудование РТП-6	178 400	0,0008	51 200	61 440
128	БП-000314	Оборудование ТП-92	84 600	0,0004	24 300	29 160
129	БП-000315	Оборудование ТП-93	178 400	0,0008	51 200	61 440
130	БП-000316	Оборудование РТП-7	139 100	0,0006	39 900	47 880
131	БП-000317	Оборудование ТП-95	92 200	0,0004	26 500	31 800
132	БП-000318	Оборудование ТП-35	62 000	0,0003	17 800	21 360
133	БП-000319	Оборудование ТП-47	99 800	0,0005	28 600	34 320
134	БП-000320	Оборудование ТП-61	62 000	0,0003	17 800	21 360
135	БП-000321	Оборудование ТП-67	92 200	0,0004	26 500	31 800
136	БП-000322	Комплектная подстанция КТП-106	1 651 000	0,0076	473 800	568 560
137	БП-000323	Оборудование ТП-107	149 700	0,0007	43 000	51 600
138	БП-000324	Комплектная подстанция КТП-136	460 100	0,0021	132 000	158 400
139	БП-000325	Оборудование РП-2 "Очистные сооружения"	95 500	0,0004	27 400	32 880
140	БП-000326	Оборудование РП-2 "Агрисовгаз"	72 500	0,0003	20 800	24 960
141	БП-000327	Комплектная подстанция КТП-8	75 800	0,0003	21 800	26 160
142	БП-000328	Комплектная подстанция КТП-26	89 000	0,0004	25 500	30 600
143	БП-000329	Оборудование ТП-34	42 300	0,0002	12 100	14 520
144	БП-000330	Комплектная подстанция КТП-50	97 800	0,0005	28 100	33 720
145	БП-000331	Комплектная подстанция КТП-63	89 000	0,0004	25 500	30 600
146	БП-000332	Оборудование ТП-88	108 100	0,0005	31 000	37 200
147	БП-000333	Комплектная подстанция КТП-123	177 000	0,0008	50 800	60 960
148	БП-000334	Комплектная подстанция КТП-127	248 600	0,0011	71 300	85 560
149	БП-000335	Комплектная подстанция КТП-131	227 600	0,0010	65 300	78 360
150	БП-000336	Комплектная подстанция КТП-140	311 700	0,0014	89 500	107 400
151	БП-000337	Оборудование ТП-145	642 900	0,0030	184 500	221 400
152	БП-000338	Комплектная подстанция КТП-146	7 627 300	0,0351	2 189 000	2 626 800
153	БП-000339	Оборудование ТП-46	137 600	0,0006	39 500	47 400
154	БП-000340	Оборудование ЦРП	496 600	0,0023	142 500	171 000
155	БП-000341	Оборудование ТП-3	42 300	0,0002	12 100	14 520
156	БП-000342	Оборудование ТП-15	62 000	0,0003	17 800	21 360
157	БП-000343	Оборудование ТП-27	84 600	0,0004	24 300	29 160
158	БП-000344	Оборудование ТП-28	149 700	0,0007	43 000	51 600
159	БП-000345	Оборудование ТП-32	123 900	0,0006	35 600	42 720
160	БП-000346	Комплектная подстанция КТП-40	456 600	0,0021	131 000	157 200
161	БП-000347	Оборудование ТП-48	49 900	0,0002	14 300	17 160
162	БП-000348	Оборудование ТП-51	99 800	0,0005	28 600	34 320
163	БП-000349	Комплектная подстанция КТП-69	215 500	0,0010	61 800	74 160
164	БП-000350	Комплектная подстанция КТП-70	138 100	0,0006	39 600	47 520
165	БП-000351	Оборудование ТП-110	162 200	0,0007	46 500	55 800
166	БП-000352	Комплектная подстанция КТП-119	163 300	0,0008	46 900	56 280
167	БП-000353	Комплектная подстанция МТП-141	278 200	0,0013	79 800	95 760
168	БП-000354	Оборудование ТП-54	137 600	0,0006	39 500	47 400
169	БП-000355	Комплектная подстанция	89 000	0,0004	25 500	30 600

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Рыночная стоимость б.э. без учета НДС, руб.	Доля в рыночной стоимости б.э.	Рыночная стоимость без учета НДС (округленно), руб.	Рыночная стоимость с учетом НДС, руб.
		КТП-89				
170	БП-000356	Комплектная подстанция КТП-148	1 533 500	0,0071	440 100	528 120
171	БП-000357	Оборудование ТП-90	84 600	0,0004	24 300	29 160
172	БП-000358	Оборудование ТП-109	178 400	0,0008	51 200	61 440
173	БП-000359	Оборудование ТП-96	84 600	0,0004	24 300	29 160
174	БП-000360	Комплектная подстанция КТП-1	89 000	0,0004	25 500	30 600
175	БП-000362	Рефлектометр цифровой РЕЙС-305	49 800	0,0002	14 300	17 160
176	БП-000123	Установка УВУ-50/70 Л-05	370 100	0,0017	106 200	127 440
<b>Итого</b>			<b>217 081 400</b>	<b>1,0000</b>	<b>62 300 000</b>	<b>74 760 000</b>

*Таким образом, рыночная стоимость объекта оценки, определенная в рамках затратного подхода, составляет 62 300 000 (Шестьдесят два миллиона триста тысяч) рублей без учета НДС, 74 760 000 (Семьдесят четыре миллиона семьсот шестьдесят тысяч) рублей с учетом НДС.*

## **10. Определение рыночной величины арендной платы**

### **10.1. Применимость подходов к оценке**

#### *Сравнительный подход*

Анализ соответствующего сегмента рынка не выявил достаточного количества достоверной информации о сдаче аналогичного имущества в аренду.

Согласно п. 2 ФСО V при выборе подходов и методов оценки оценщику необходимо учитывать специфику объекта оценки, **цели оценки**, вид стоимости, достаточность и достоверность исходной информации, допущения и ограничения оценки.

Учитывая отсутствие достаточного количества достоверной информации о сдаче аналогичного имущества в аренду, а также цель оценки: для принятия управленческого решения, в том числе о заключении договора аренды, Оценщик счел целесообразным отказаться от применения сравнительного подхода к оценке объекта оценки.

Таким образом, сравнительный подход к оценке объекта оценки не применялся.

#### *Доходный подход*

Возможность применения доходного подхода в рассматриваемом случае ограничена отсутствием возможности прогнозирования доходов от использования оцениваемого имущества: определение части дохода от эксплуатации рассматриваемого имущества текущего балансодержателя или потенциального пользователя в рассматриваемом случае не может быть произведено с достаточной достоверностью.

Согласно п. 2 ФСО V при выборе подходов и методов оценки оценщику необходимо учитывать специфику объекта оценки, **цели оценки**, вид стоимости, достаточность и достоверность исходной информации, допущения и ограничения оценки.

Учитывая отсутствие возможности прогнозирования доходов от использования оцениваемого имущества с достаточной достоверностью, а также цель оценки: для принятия управленческого решения, в том числе о заключении договора аренды, Оценщик счел целесообразным отказаться от применения доходного подхода к оценке объекта оценки.

Таким образом, доходный подход к оценке объекта оценки не применялся.

#### *Затратный подход*

Учитывая достаточное количество информации, для определения рыночной величины арендной платы был применен затратный подход.

### **10.2. Определение рыночной величины арендной платы затратным подходом**

Доход компаний, занимающихся электроэнергетикой, зависит от тарифов в данной сфере, устанавливаемых региональными органами власти.

Принципы и методы расчета и регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике регламентируются следующими нормативно-правовыми актами:

- Федеральный закон «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.03.2003;
- Постановление Правительства РФ № 1178 от 29.12.2011 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Согласно п. 28.5 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов

производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Таким образом, расчет арендной платы за право временного владения и пользования объектами ЭСА произведен по формуле:

$$АП = А + Н, \text{ где:}$$

АП – арендная плата за объекты ЭСА, руб./год;

А – величина амортизации за 2024, руб./год;

Н – налог на имущество за 2024, руб./год.

Определение величины арендной платы за объекты ЭСА представлено в нижеследующей таблице:

Таблица 55

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Амортизация за 6 месяцев 2024, руб.	Амортизация за 2024 (расчетное значение), руб.	Налог на имущество 2,2% (за 1 полугодие) на 30.06.2024, руб.	Налог на имущество за 2024 (расчетное значение), руб.	Арендная плата без учета НДС, руб./год	Арендная плата без учета НДС, руб./мес.
<b>Здания ТП</b>			<b>118 779,30</b>	<b>237 558,60</b>	<b>6 302,87</b>	<b>12 605,74</b>	<b>250 164,34</b>	<b>20 847,02</b>
1	БП-000188	Нежилое здание РТП-1	3 142,92	6 285,84	121,00	242,00	6 527,84	543,99
2	БП-000189	Нежилое здание ТП-60	930,48	1 860,96	42,65	85,30	1 946,26	162,19
3	БП-000190	Нежилое здание ТП-77	938,04	1 876,08	8,67	17,34	1 893,42	157,79
4	БП-000191	Нежилое здание ТП-9	540,96	1 081,92	18,84	37,68	1 119,60	93,30
5	БП-000192	Нежилое здание ТП-37	437,88	875,76	12,04	24,08	899,84	74,99
6	БП-000193	Нежилое здание ТП-53	1 541,58	3 083,16	48,05	96,10	3 179,26	264,94
7	БП-000194	Нежилое здание ТП-41	1 479,30	2 958,60	56,95	113,90	3 072,50	256,04
8	БП-000195	Нежилое здание ТП-36	1 753,20	3 506,40	67,50	135,00	3 641,40	303,45
9	БП-000196	Нежилое здание ТП-58	1 084,50	2 169,00	47,72	95,44	2 264,44	188,70
10	БП-000197	Нежилое здание ТП-42	1 593,60	3 187,20	67,20	134,40	3 321,60	276,80
11	БП-000198	Нежилое здание ТП-86	1 046,22	2 092,44	46,03	92,06	2 184,50	182,04
12	БП-000199	Нежилое здание ТП-19	1 193,76	2 387,52	37,21	74,42	2 461,94	205,16
13	БП-000200	Нежилое здание ТП-108	1 002,06	2 004,12	45,93	91,86	2 095,98	174,67
14	БП-000201	Нежилое здание ТП-62	2 399,46	4 798,92	114,38	228,76	5 027,68	418,97
15	БП-000202	Нежилое здание ТП-55	2 390,28	4 780,56	122,70	245,40	5 025,96	418,83
16	БП-000203	Нежилое здание ТП-100	1 028,70	2 057,40	39,60	79,20	2 136,60	178,05
17	БП-000204	Нежилое здание ТП-7	1 190,52	2 381,04	41,47	82,94	2 463,98	205,33
18	БП-000205	Нежилое здание ТП-33	669,36	1 338,72	27,00	54,00	1 392,72	116,06
19	БП-000206	Нежилое здание ТП-21	1 213,02	2 426,04	37,81	75,62	2 501,66	208,47
20	БП-000207	Нежилое здание ТП-43	446,52	893,04	18,01	36,02	929,06	77,42
21	БП-000208	Нежилое здание ТП-38	1 359,96	2 719,92	52,36	104,72	2 824,64	235,39
22	БП-000209	Нежилое здание ТП-64	1 155,36	2 310,72	36,01	72,02	2 382,74	198,56
23	БП-000210	Нежилое здание РП-5	2 983,86	5 967,72	158,64	317,28	6 285,00	523,75
24	БП-000211	Нежилое здание РТП-6	7 598,34	15 196,68	487,56	975,12	16 171,80	1 347,65
25	БП-000212	Нежилое здание ТП-92	3 982,14	7 964,28	255,52	511,04	8 475,32	706,28
26	БП-000213	Нежилое здание ТП-93	3 832,80	7 665,60	245,94	491,88	8 157,48	679,79
27	БП-000214	Нежилое здание РТП-7	27 665,52	55 331,04	1 775,20	3 550,40	58 881,44	4 906,79
28	БП-000215	Нежилое здание ТП-95	3 786,60	7 573,20	35,00	70,00	7 643,20	636,93
29	БП-000216	Нежилое здание ТП-35	1 379,94	2 759,88	55,66	111,32	2 871,20	239,27
30	БП-000217	Нежилое здание ТП-47	1 591,50	3 183,00	99,20	198,40	3 381,40	281,78
31	БП-000218	Нежилое здание ТП-61	152,04	304,08	8,36	16,72	320,80	26,73
32	БП-000219	Нежилое здание ТП-67	656,28	1 312,56	27,67	55,34	1 367,90	113,99
33	БП-000220	Нежилое здание ТП-107	2 498,82	4 997,64	160,34	320,68	5 318,32	443,19
34	БП-000221	Нежилое здание РП-2 "Очистные сооружения"	899,10	1 798,20	36,26	72,52	1 870,72	155,89
35	БП-000222	Нежилое здание РП-2 "Агрисовгаз"	7 496,40	14 992,80	481,02	962,04	15 954,84	1 329,57
36	БП-000223	Нежилое здание ТП-34	780,78	1 561,56	31,49	62,98	1 624,54	135,38
37	БП-000224	Нежилое здание ТП-88	514,80	1 029,60	4,76	9,52	1 039,12	86,59
38	БП-000225	Нежилое здание ТП-145	2 498,82	4 997,64	160,34	320,68	5 318,32	443,19
39	БП-000226	Нежилое здание ЦРП	3 014,04	6 028,08	193,40	386,80	6 414,88	534,57
40	БП-000227	Нежилое здание ТП-3	2 307,36	4 614,72	97,29	194,58	4 809,30	400,78
41	БП-000228	Нежилое здание ТП-15	798,42	1 596,84	27,81	55,62	1 652,46	137,71
42	БП-000229	Нежилое здание ТП-27	1 383,12	2 766,24	58,32	116,64	2 882,88	240,24
43	БП-000230	Нежилое здание ТП-28	3 171,30	6 342,60	133,72	267,44	6 610,04	550,84

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Амортизация за 6 месяцев 2024, руб.	Амортизация за 2024 (расчетное значение), руб.	Налог на имущество 2,2% (за 1 полугодие) на 30.06.2024, руб.	Налог на имущество за 2024 (расчетное значение), руб.	Арендная плата без учета НДС, руб./год	Арендная плата без учета НДС, руб./мес.
44	БП-000231	Нежилое здание ТП-32	1 161,18	2 322,36	106,44	212,88	2 535,24	211,27
45	БП-000232	Нежилое здание ТП-48	1 044,06	2 088,12	47,85	95,70	2 183,82	181,99
46	БП-000233	Нежилое здание ТП-51	2 070,60	4 141,20	87,31	174,62	4 315,82	359,65
47	БП-000234	Нежилое здание ТП-110	445,44	890,88	9,80	19,60	910,48	75,87
48	БП-000235	Нежилое здание ТП-54	1 591,50	3 183,00	99,20	198,40	3 381,40	281,78
49	БП-000236	Нежилое здание ТП-90	1 625,10	3 250,20	74,78	149,56	3 399,76	283,31
50	БП-000237	Нежилое здание ТП-109	2 498,82	4 997,64	160,34	320,68	5 318,32	443,19
51	БП-000238	Нежилое здание ТП-96	812,94	1 625,88	74,52	149,04	1 774,92	147,91
<b>Линии электропередачи, прочее имущество</b>			<b>1 933 129,86</b>	<b>3 866 259,72</b>	<b>121 369,14</b>	<b>242 738,28</b>	<b>4 108 998,00</b>	<b>342 416,53</b>
52	БП-000239	Воздушная линия 10 кВ фид.5 ПС 230 "Ерденево"	178,14	356,28	1,65	3,30	359,58	29,97
53	БП-000240	Воздушно-кабельная линия 10 кВ (РП-5-ВЛ10) фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	10 950,96	21 901,92	60,23	120,46	22 022,38	1 835,20
54	БП-000241	Воздушная линия 10 кВ фид.6, 13 ЦРП	39 831,60	79 663,20	368,17	736,34	80 399,54	6 699,96
55	БП-000242	Воздушная линия 10 кВ фид.1 ПС275 "Радищево"	1 515,72	3 031,44	14,01	28,02	3 059,46	254,96
56	БП-000243	Воздушная линия 10 кВ фид.7, 14 ПС275 "Радищево"	8 015,28	16 030,56	74,09	148,18	16 178,74	1 348,23
57	БП-000244	Кабельная линия 10 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	14 782,56	29 565,12	136,64	273,28	29 838,40	2 486,53
58	БП-000245	Кабельная линия 10 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	7 810,38	15 620,76	186,15	372,30	15 993,06	1 332,76
59	БП-000246	Кабельная линия 10 кВ фид. 7, 14 ПС275 "Радищево"	11 174,52	22 349,04	491,68	983,36	23 332,40	1 944,37
60	БП-000247	Кабельная линия 10 кВ фид. 2, 9 ПС275 "Радищево"	176 331,84	352 663,68	12 284,45	24 568,90	377 232,58	31 436,05
61	БП-000248	Кабельная линия 10 кВ фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	1 164,84	2 329,68	6,41	12,82	2 342,50	195,21
62	БП-000249	Кабельная линия 10 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	2 090,70	4 181,40	19,32	38,64	4 220,04	351,67
63	БП-000250	Кабельная линия 10 кВ фид. 6 ЦРП	2 815,02	5 630,04	92,89	185,78	5 815,82	484,65
64	БП-000251	Кабельная линия 10 кВ фид. 13 ЦРП	15 300,42	30 600,84	364,66	729,32	31 330,16	2 610,85
65	БП-000252	Кабельная линия 10 кВ от ТПС 426 "Малоярославец"	7 629,66	15 259,32	363,68	727,36	15 986,68	1 332,22
66	БП-000253	Кабельная линия 10 кВ ПС184 "Кирпичная"	256 357,98	512 715,96	28 199,38	56 398,76	569 114,72	47 426,23
67	БП-000254	Кабельная линия 10 кВ фид. 4, 14 Агрисовгаз	7 232,88	14 465,76	66,85	133,70	14 599,46	1 216,62
68	БП-000255	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	19 862,34	39 724,68	183,59	367,18	40 091,86	3 340,99
69	БП-000256	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	152,22	304,44	1,41	2,82	307,26	25,61
70	БП-000257	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 7 ПС275 "Радищево"	56 078,28	112 156,56	1 233,72	2 467,44	114 624,00	9 552,00
71	БП-000258	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 14 ПС275 "Радищево"	15 745,02	31 490,04	259,79	519,58	32 009,62	2 667,47
72	БП-000259	Воздушная линия 0,4 кВ фид.11, 16 ПС275 "Радищево"	37 777,80	75 555,60	1 800,74	3 601,48	79 157,08	6 596,42
73	БП-000260	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 2,9 ПС275 "Радищево"	22 768,20	45 536,40	3 589,79	7 179,58	52 715,98	4 393,00
74	БП-000261	Воздушная линии 0,4 кВ фид. 6 ЦРП	126 423,90	252 847,80	5 099,10	10 198,20	263 046,00	21 920,50
75	БП-000262	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 13 ЦРП	343 022,28	686 044,56	50 309,94	100 619,88	786 664,44	65 555,37
76	БП-000263	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 3, 9 ТПС426 "Малоярославец"	3 541,92	7 083,84	32,74	65,48	7 149,32	595,78

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Амортизация за 6 месяцев 2024, руб.	Амортизация за 2024 (расчетное значение), руб.	Налог на имущество 2,2% (за 1 полугодие) на 30.06.2024, руб.	Налог на имущество за 2024 (расчетное значение), руб.	Арендная плата без учета НДС, руб./год	Арендная плата без учета НДС, руб./мес.
77	БП-000264	Воздушная линия 0,4 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	4 454,70	8 909,40	490,02	980,04	9 889,44	824,12
78	БП-000265	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	53 836,08	107 672,16	497,61	995,22	108 667,38	9 055,62
79	БП-000266	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	11 791,50	23 583,00	497,21	994,42	24 577,42	2 048,12
80	БП-000267	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 7 ПС275 "Радищево"	2 586,12	5 172,24	23,90	47,80	5 220,04	435,00
81	БП-000268	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 14 ПС275 "Радищево"	556,38	1 112,76	5,14	10,28	1 123,04	93,59
82	БП-000269	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	5 333,34	10 666,68	254,22	508,44	11 175,12	931,26
83	БП-000270	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 2,9 ПС275 "Радищево"	504 694,92	1 009 389,84	9 252,74	18 505,48	1 027 895,32	85 657,94
84	БП-000271	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 6 ЦРП	2 188,08	4 376,16	20,22	40,44	4 416,60	368,05
85	БП-000272	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 13 ЦРП	64 125,18	128 250,36	2 586,38	5 172,76	133 423,12	11 118,59
86	БП-000273	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 3, 9 ТПС426 "Малоярославец"	77 397,30	154 794,60	1 844,64	3 689,28	158 483,88	13 206,99
87	БП-000274	Кабельная линия 0,4 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	5 953,86	11 907,72	654,92	1 309,84	13 217,56	1 101,46
88	БП-000363	Вагон-домик	1 491,30	2 982,60	1,06	2,12	2 984,72	248,73
89	БП-000143	Ограждение ТП-93 (ул. Восточный тупик)	10 166,64	20 333,28	-	-	20 333,28	1 694,44
<b>Оборудование ТП</b>			<b>700 106,04</b>	<b>1 400 212,08</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1 400 212,08</b>	<b>116 684,34</b>
90	БП-000276	Оборудование РТП-1	2 898,06	5 796,12	-	-	5 796,12	483,01
91	БП-000277	Оборудование ТП-60	18 220,14	36 440,28	-	-	36 440,28	3 036,69
92	БП-000278	Оборудование ТП-77	2 064,90	4 129,80	-	-	4 129,80	344,15
93	БП-000279	Оборудование ТП-9	842,10	1 684,20	-	-	1 684,20	140,35
94	БП-000280	Комплектная подстанция КТП-138	2 518,20	5 036,40	-	-	5 036,40	419,70
95	БП-000281	Оборудование ТП-37	965,88	1 931,76	-	-	1 931,76	160,98
96	БП-000282	Оборудование ТП-53	1 874,76	3 749,52	-	-	3 749,52	312,46
97	БП-000283	Оборудование ТП-41	1 226,94	2 453,88	-	-	2 453,88	204,49
98	БП-000284	Оборудование ТП-36	1 198,62	2 397,24	-	-	2 397,24	199,77
99	БП-000285	Оборудование ТП-58	1 053,54	2 107,08	-	-	2 107,08	175,59
100	БП-000286	Комплектная подстанция КТП-6	2 633,52	5 267,04	-	-	5 267,04	438,92
101	БП-000287	Оборудование ТП-42	2 239,50	4 479,00	-	-	4 479,00	373,25
102	БП-000288	Оборудование ТП-86	2 629,20	5 258,40	-	-	5 258,40	438,20
103	БП-000289	Комплектная подстанция КТП-116	15 000,00	30 000,00	-	-	30 000,00	2 500,00
104	БП-000290	Оборудование ТП-19	1 656,54	3 313,08	-	-	3 313,08	276,09
105	БП-000291	Оборудование ТП-108	2 407,08	4 814,16	-	-	4 814,16	401,18
106	БП-000292	Оборудование ТП-62	1 712,34	3 424,68	-	-	3 424,68	285,39
107	БП-000293	Оборудование ТП-55	1 263,48	2 526,96	-	-	2 526,96	210,58
108	БП-000294	Комплектная подстанция КТП-129	9 000,00	18 000,00	-	-	18 000,00	1 500,00
109	БП-000295	Комплектная подстанция КТП-14	3 804,90	7 609,80	-	-	7 609,80	634,15
110	БП-000296	Оборудование ТП-100	818,52	1 637,04	-	-	1 637,04	136,42
111	БП-000297	Комплектная подстанция КТП-124	8 665,50	17 331,00	-	-	17 331,00	1 444,25
112	БП-000298	Оборудование ТП-7	2 036,04	4 072,08	-	-	4 072,08	339,34
113	БП-000299	Оборудование ТП-33	2 135,82	4 271,64	-	-	4 271,64	355,97
114	БП-000300	Оборудование ТП-21	607,80	1 215,60	-	-	1 215,60	101,30
115	БП-000301	Оборудование ТП-43	2 008,74	4 017,48	-	-	4 017,48	334,79



№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Амортизация за 6 месяцев 2024, руб.	Амортизация за 2024 (расчетное значение), руб.	Налог на имущество 2,2% (за 1 полугодие) на 30.06.2024, руб.	Налог на имущество за 2024 (расчетное значение), руб.	Арендная плата без учета НДС, руб./год	Арендная плата без учета НДС, руб./мес.
116	БП-000302	Комплектная подстанция КТП-98	1 894,86	3 789,72	-	-	3 789,72	315,81
117	БП-000303	Комплектная подстанция КТП-99	1 993,08	3 986,16	-	-	3 986,16	332,18
118	БП-000304	Комплектная подстанция КТП-139	2 431,38	4 862,76	-	-	4 862,76	405,23
119	БП-000305	Оборудование ТП-38	6 437,64	12 875,28	-	-	12 875,28	1 072,94
120	БП-000306	Комплектная подстанция КТП-12	1 969,26	3 938,52	-	-	3 938,52	328,21
121	БП-000307	Комплектная подстанция КТП-65	1 234,98	2 469,96	-	-	2 469,96	205,83
122	БП-000308	Оборудование ТП-64	571,74	1 143,48	-	-	1 143,48	95,29
123	БП-000309	Оборудование РП-5	1 273,86	2 547,72	-	-	2 547,72	212,31
124	БП-000310	Оборудование ТП-66	11 052,00	22 104,00	-	-	22 104,00	1 842,00
125	БП-000311	Комплектная подстанция КТП-71, 72, 73, 74, 75	7 804,02	15 608,04	-	-	15 608,04	1 300,67
126	БП-000312	Комплектная подстанция КТП-97	14 429,04	28 858,08	-	-	28 858,08	2 404,84
127	БП-000313	Оборудование РТП-6	26 744,22	53 488,44	-	-	53 488,44	4 457,37
128	БП-000314	Оборудование ТП-92	4 403,58	8 807,16	-	-	8 807,16	733,93
129	БП-000315	Оборудование ТП-93	27 620,70	55 241,40	-	-	55 241,40	4 603,45
130	БП-000316	Оборудование РТП-7	17 847,90	35 695,80	-	-	35 695,80	2 974,65
131	БП-000317	Оборудование ТП-95	5 896,14	11 792,28	-	-	11 792,28	982,69
132	БП-000318	Оборудование ТП-35	2 177,76	4 355,52	-	-	4 355,52	362,96
133	БП-000319	Оборудование ТП-47	2 197,14	4 394,28	-	-	4 394,28	366,19
134	БП-000320	Оборудование ТП-61	2 148,90	4 297,80	-	-	4 297,80	358,15
135	БП-000321	Оборудование ТП-67	2 461,92	4 923,84	-	-	4 923,84	410,32
136	БП-000322	Комплектная подстанция КТП-106	1 580,28	3 160,56	-	-	3 160,56	263,38
137	БП-000323	Оборудование ТП-107	5 919,18	11 838,36	-	-	11 838,36	986,53
138	БП-000324	Комплектная подстанция КТП-136	44 741,22	89 482,44	-	-	89 482,44	7 456,87
139	БП-000325	Оборудование РП-2 "Очистные сооружения"	2 250,42	4 500,84	-	-	4 500,84	375,07
140	БП-000326	Оборудование РП-2 "Агрисовгаз"	22 063,38	44 126,76	-	-	44 126,76	3 677,23
141	БП-000327	Комплектная подстанция КТП-8	868,08	1 736,16	-	-	1 736,16	144,68
142	БП-000328	Комплектная подстанция КТП-26	741,66	1 483,32	-	-	1 483,32	123,61
143	БП-000329	Оборудование ТП-34	2 366,58	4 733,16	-	-	4 733,16	394,43
144	БП-000330	Комплектная подстанция КТП-50	3 322,80	6 645,60	-	-	6 645,60	553,80
145	БП-000331	Комплектная подстанция КТП-63	2 392,32	4 784,64	-	-	4 784,64	398,72
146	БП-000332	Оборудование ТП-88	4 653,00	9 306,00	-	-	9 306,00	775,50
147	БП-000333	Комплектная подстанция КТП-123	2 069,46	4 138,92	-	-	4 138,92	344,91
148	БП-000334	Комплектная подстанция КТП-127	12 596,64	25 193,28	-	-	25 193,28	2 099,44
149	БП-000335	Комплектная подстанция КТП-131	6 666,72	13 333,44	-	-	13 333,44	1 111,12
150	БП-000336	Комплектная подстанция КТП-140	12 136,62	24 273,24	-	-	24 273,24	2 022,77
151	БП-000337	Оборудование ТП-145	31 306,98	62 613,96	-	-	62 613,96	5 217,83
152	БП-000338	Комплектная подстанция КТП-146	90 438,84	180 877,68	-	-	180 877,68	15 073,14
153	БП-000339	Оборудование ТП-46	3 064,62	6 129,24	-	-	6 129,24	510,77
154	БП-000340	Оборудование ЦРП	21 145,38	42 290,76	-	-	42 290,76	3 524,23
155	БП-000341	Оборудование ТП-3	1 582,32	3 164,64	-	-	3 164,64	263,72
156	БП-000342	Оборудование ТП-15	1 639,68	3 279,36	-	-	3 279,36	273,28
157	БП-000343	Оборудование ТП-27	3 076,98	6 153,96	-	-	6 153,96	512,83
158	БП-000344	Оборудование ТП-28	966,36	1 932,72	-	-	1 932,72	161,06
159	БП-000345	Оборудование ТП-32	25 450,86	50 901,72	-	-	50 901,72	4 241,81
160	БП-000346	Комплектная подстанция КТП-40	25 053,84	50 107,68	-	-	50 107,68	4 175,64

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Амортизация за 6 месяцев 2024, руб.	Амортизация за 2024 (расчетное значение), руб.	Налог на имущество 2,2% (за 1 полугодие) на 30.06.2024, руб.	Налог на имущество за 2024 (расчетное значение), руб.	Арендная плата без учета НДС, руб./год	Арендная плата без учета НДС, руб./мес.
161	БП-000347	Оборудование ТП-48	1 118,70	2 237,40	-	-	2 237,40	186,45
162	БП-000348	Оборудование ТП-51	1 073,10	2 146,20	-	-	2 146,20	178,85
163	БП-000349	Комплектная подстанция КТП-69	12 000,00	24 000,00	-	-	24 000,00	2 000,00
164	БП-000350	Комплектная подстанция КТП-70	2 139,24	4 278,48	-	-	4 278,48	356,54
165	БП-000351	Оборудование ТП-110	2 822,16	5 644,32	-	-	5 644,32	470,36
166	БП-000352	Комплектная подстанция КТП-119	10 574,94	21 149,88	-	-	21 149,88	1 762,49
167	БП-000353	Комплектная подстанция МТП-141	6 203,34	12 406,68	-	-	12 406,68	1 033,89
168	БП-000354	Оборудование ТП-54	1 418,94	2 837,88	-	-	2 837,88	236,49
169	БП-000355	Комплектная подстанция КТП-89	2 184,18	4 368,36	-	-	4 368,36	364,03
170	БП-000356	Комплектная подстанция КТП-148	63 167,46	126 334,92	-	-	126 334,92	10 527,91
171	БП-000357	Оборудование ТП-90	2 300,82	4 601,64	-	-	4 601,64	383,47
172	БП-000358	Оборудование ТП-109	1 786,26	3 572,52	-	-	3 572,52	297,71
173	БП-000359	Оборудование ТП-96	2 986,50	5 973,00	-	-	5 973,00	497,75
174	БП-000360	Комплектная подстанция КТП-1	1 753,32	3 506,64	-	-	3 506,64	292,22
175	БП-000362	Рефлектометр цифровой РЕЙС-305	12 434,40	24 868,80	-	-	24 868,80	2 072,40
176	БП-000123	Установка УВУ-50/70 Л-05	13 976,22	27 952,44	-	-	27 952,44	2 329,37
<b>Итого</b>			<b>2 752 015,20</b>	<b>5 504 030,40</b>	<b>127 672,01</b>	<b>255 344,02</b>	<b>5 759 374,42</b>	<b>479 947,89</b>

*Таким образом, рыночная величина арендной платы за объект оценки, определенная в рамках затратного подхода, составляет 5 759 374,42 руб./год без учета НДС, 479 947,89 руб./мес. без учета НДС.*

## 11. Согласование результатов определения рыночной стоимости

При определении рыночной стоимости / арендной платы объекта оценки был применен затратный подход.

Обоснованный отказ от использования сравнительного и доходного подходов приведен в соответствующих разделах Отчета и соответствует федеральным стандартам оценки.

Поскольку в рамках настоящей оценки рыночная стоимость / арендная плата объекта оценки была получена на основе применения только одного подхода к оценке, результат которого, на наш взгляд, является достоверным и адекватным целям проводимой оценки, процедура согласования результатов применения подходов не проводилась.

*Таким образом,*

*– рыночная стоимость объекта оценки по состоянию на дату оценки составляет 62 300 000 (Шестьдесят два миллиона триста тысяч) рублей без учета НДС, 74 760 000 (Семьдесят четыре миллиона семьсот шестьдесят тысяч) рублей с учетом НДС,*

*– рыночная величина арендной платы за объект оценки по состоянию на дату оценки составляет 5 759 374,42 руб./год без учета НДС, 479 947,89 руб./мес. без учета НДС, в том числе:*

Таблица 56

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Рыночная стоимость без учета НДС, руб.	Рыночная стоимость с учетом НДС, руб.	Арендная плата без учета НДС, руб./год	Арендная плата без учета НДС, руб./мес.
<b>Здания ТП</b>			<b>18 275 600</b>	<b>21 930 720</b>	<b>250 164,34</b>	<b>20 847,02</b>
1	БП-000188	Нежилое здание РТП-1	785 100	942 120	6 527,84	543,99
2	БП-000189	Нежилое здание ТП-60	305 600	366 720	1 946,26	162,19
3	БП-000190	Нежилое здание ТП-77	389 200	467 040	1 893,42	157,79
4	БП-000191	Нежилое здание ТП-9	250 900	301 080	1 119,60	93,30
5	БП-000192	Нежилое здание ТП-37	226 500	271 800	899,84	74,99
6	БП-000193	Нежилое здание ТП-53	146 300	175 560	3 179,26	264,94
7	БП-000194	Нежилое здание ТП-41	305 600	366 720	3 072,50	256,04
8	БП-000195	Нежилое здание ТП-36	305 600	366 720	3 641,40	303,45
9	БП-000196	Нежилое здание ТП-58	274 700	329 640	2 264,44	188,70
10	БП-000197	Нежилое здание ТП-42	305 600	366 720	3 321,60	276,80
11	БП-000198	Нежилое здание ТП-86	336 100	403 320	2 184,50	182,04
12	БП-000199	Нежилое здание ТП-19	157 600	189 120	2 461,94	205,16
13	БП-000200	Нежилое здание ТП-108	294 500	353 400	2 095,98	174,67
14	БП-000201	Нежилое здание ТП-62	305 600	366 720	5 027,68	418,97
15	БП-000202	Нежилое здание ТП-55	305 600	366 720	5 025,96	418,83
16	БП-000203	Нежилое здание ТП-100	271 900	326 280	2 136,60	178,05
17	БП-000204	Нежилое здание ТП-7	157 600	189 120	2 463,98	205,33
18	БП-000205	Нежилое здание ТП-33	157 600	189 120	1 392,72	116,06
19	БП-000206	Нежилое здание ТП-21	157 600	189 120	2 501,66	208,47
20	БП-000207	Нежилое здание ТП-43	157 600	189 120	929,06	77,42
21	БП-000208	Нежилое здание ТП-38	157 600	189 120	2 824,64	235,39
22	БП-000209	Нежилое здание ТП-64	226 500	271 800	2 382,74	198,56
23	БП-000210	Нежилое здание РП-5	544 600	653 520	6 285,00	523,75
24	БП-000211	Нежилое здание РТП-6	389 200	467 040	16 171,80	1 347,65
25	БП-000212	Нежилое здание ТП-92	440 400	528 480	8 475,32	706,28
26	БП-000213	Нежилое здание ТП-93	643 500	772 200	8 157,48	679,79
27	БП-000214	Нежилое здание РТП-7	408 600	490 320	58 881,44	4 906,79
28	БП-000215	Нежилое здание ТП-95	428 100	513 720	7 643,20	636,93
29	БП-000216	Нежилое здание ТП-35	362 300	434 760	2 871,20	239,27
30	БП-000217	Нежилое здание ТП-47	305 600	366 720	3 381,40	281,78
31	БП-000218	Нежилое здание ТП-61	331 000	397 200	320,80	26,73
32	БП-000219	Нежилое здание ТП-67	321 700	386 040	1 367,90	113,99
33	БП-000220	Нежилое здание ТП-107	426 800	512 160	5 318,32	443,19
34	БП-000221	Нежилое здание РП-2 "Очистные сооружения"	210 100	252 120	1 870,72	155,89
35	БП-000222	Нежилое здание РП-2 "Агрисовгаз"	408 600	490 320	15 954,84	1 329,57
36	БП-000223	Нежилое здание ТП-34	273 700	328 440	1 624,54	135,38
37	БП-000224	Нежилое здание ТП-88	375 000	450 000	1 039,12	86,59
38	БП-000225	Нежилое здание ТП-145	696 900	836 280	5 318,32	443,19
39	БП-000226	Нежилое здание ЦРП	774 000	928 800	6 414,88	534,57

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Рыночная стоимость без учета НДС, руб.	Рыночная стоимость с учетом НДС, руб.	Арендная плата без учета НДС, руб./год	Арендная плата без учета НДС, руб./мес.
40	БП-000227	Нежилое здание ТП-3	375 900	451 080	4 809,30	400,78
41	БП-000228	Нежилое здание ТП-15	280 500	336 600	1 652,46	137,71
42	БП-000229	Нежилое здание ТП-27	338 300	405 960	2 882,88	240,24
43	БП-000230	Нежилое здание ТП-28	351 600	421 920	6 610,04	550,84
44	БП-000231	Нежилое здание ТП-32	308 400	370 080	2 535,24	211,27
45	БП-000232	Нежилое здание ТП-48	315 200	378 240	2 183,82	181,99
46	БП-000233	Нежилое здание ТП-51	379 600	455 520	4 315,82	359,65
47	БП-000234	Нежилое здание ТП-110	474 700	569 640	910,48	75,87
48	БП-000235	Нежилое здание ТП-54	277 400	332 880	3 381,40	281,78
49	БП-000236	Нежилое здание ТП-90	774 000	928 800	3 399,76	283,31
50	БП-000237	Нежилое здание ТП-109	662 800	795 360	5 318,32	443,19
51	БП-000238	Нежилое здание ТП-96	416 200	499 440	1 774,92	147,91
<b>Линии электропередачи, прочее имущество</b>			<b>37 236 000</b>	<b>44 683 200</b>	<b>4 108 998,00</b>	<b>342 416,53</b>
52	БП-000239	Воздушная линия 10 кВ фид.5 ПС 230 "Ерденево"	178 600	214 320	359,58	29,97
53	БП-000240	Воздушно-кабельная линия 10 кВ (РП-5-ВЛ10) фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	2 135 000	2 562 000	22 022,38	1 835,20
54	БП-000241	Воздушная линия 10 кВ фид.6, 13 ЦРП	1 547 200	1 856 640	80 399,54	6 699,96
55	БП-000242	Воздушная линия 10 кВ фид.1 ПС275 "Радищево"	62 000	74 400	3 059,46	254,96
56	БП-000243	Воздушная линия 10 кВ фид.7, 14 ПС275 "Радищево"	612 400	734 880	16 178,74	1 348,23
57	БП-000244	Кабельная линия 10 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	2 356 500	2 827 800	29 838,40	2 486,53
58	БП-000245	Кабельная линия 10 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	269 400	323 280	15 993,06	1 332,76
59	БП-000246	Кабельная линия 10 кВ фид. 7, 14 ПС275 "Радищево"	529 100	634 920	23 332,40	1 944,37
60	БП-000247	Кабельная линия 10 кВ фид. 2, 9 ПС275 "Радищево"	3 110 100	3 732 120	377 232,58	31 436,05
61	БП-000248	Кабельная линия 10 кВ фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	353 500	424 200	2 342,50	195,21
62	БП-000249	Кабельная линия 10 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	284 300	341 160	4 220,04	351,67
63	БП-000250	Кабельная линия 10 кВ фид. 6 ЦРП	946 300	1 135 560	5 815,82	484,65
64	БП-000251	Кабельная линия 10 кВ фид. 13 ЦРП	763 400	916 080	31 330,16	2 610,85
65	БП-000252	Кабельная линия 10 кВ от ТПС 426 "Малоярославец"	1 278 200	1 533 840	15 986,68	1 332,22
66	БП-000253	Кабельная линия 10 кВ ПС184 "Кирпичная"	1 453 900	1 744 680	569 114,72	47 426,23
67	БП-000254	Кабельная линия 10 кВ фид. 4, 14 Агрисовгаз	608 000	729 600	14 599,46	1 216,62
68	БП-000255	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	828 400	994 080	40 091,86	3 340,99
69	БП-000256	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	19 600	23 520	307,26	25,61
70	БП-000257	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 7 ПС275 "Радищево"	1 582 700	1 899 240	114 624,00	9 552,00
71	БП-000258	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 14 ПС275 "Радищево"	608 300	729 960	32 009,62	2 667,47
72	БП-000259	Воздушная линия 0,4 кВ фид.11, 16 ПС275 "Радищево"	240 600	288 720	79 157,08	6 596,42
73	БП-000260	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 2,9 ПС275 "Радищево"	1 884 400	2 261 280	52 715,98	4 393,00
74	БП-000261	Воздушная линии 0,4 кВ фид. 6 ЦРП	2 895 600	3 474 720	263 046,00	21 920,50
75	БП-000262	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 13 ЦРП	1 930 600	2 316 720	786 664,44	65 555,37
76	БП-000263	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 3, 9 ТПС426 "Малоярославец"	158 900	190 680	7 149,32	595,78
77	БП-000264	Воздушная линия 0,4 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	226 400	271 680	9 889,44	824,12
78	БП-000265	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	1 816 600	2 179 920	108 667,38	9 055,62
79	БП-000266	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	473 900	568 680	24 577,42	2 048,12
80	БП-000267	Кабельная линия 0,4 кВ фид.	398 500	478 200	5 220,04	435,00

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Рыночная стоимость без учета НДС, руб.	Рыночная стоимость с учетом НДС, руб.	Арендная плата без учета НДС, руб./год	Арендная плата без учета НДС, руб./мес.
		7 ПС275 "Радищево"				
81	БП-000268	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 14 ПС275 "Радищево"	154 300	185 160	1 123,04	93,59
82	БП-000269	Кабельная линия 0,4 кВ фид.11, 16 ПС275 "Радищево"	7 600	9 120	11 175,12	931,26
83	БП-000270	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 2,9 ПС275 "Радищево"	4 722 000	5 666 400	1 027 895,32	85 657,94
84	БП-000271	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 6 ЦРП	848 800	1 018 560	4 416,60	368,05
85	БП-000272	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 13 ЦРП	1 288 300	1 545 960	133 423,12	11 118,59
86	БП-000273	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 3, 9 ТПС426 "Малоярославец"	381 600	457 920	158 483,88	13 206,99
87	БП-000274	Кабельная линия 0,4 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	261 200	313 440	13 217,56	1 101,46
88	БП-000363	Вагон-домик	10 700	12 840	2 984,72	248,73
89	БП-000143	Ограждение ТП-93 (ул. Восточный тупик)	9 100	10 920	20 333,28	1 694,44
<b>Оборудование ТП</b>			<b>6 788 400</b>	<b>8 146 080</b>	<b>1 400 212,08</b>	<b>116 684,34</b>
90	БП-000276	Оборудование РТП-1	39 500	47 400	5 796,12	483,01
91	БП-000277	Оборудование ТП-60	37 300	44 760	36 440,28	3 036,69
92	БП-000278	Оборудование ТП-77	50 300	60 360	4 129,80	344,15
93	БП-000279	Оборудование ТП-9	32 100	38 520	1 684,20	140,35
94	БП-000280	Комплектная подстанция КТП-138	106 700	128 040	5 036,40	419,70
95	БП-000281	Оборудование ТП-37	26 800	32 160	1 931,76	160,98
96	БП-000282	Оборудование ТП-53	14 300	17 160	3 749,52	312,46
97	БП-000283	Оборудование ТП-41	35 600	42 720	2 453,88	204,49
98	БП-000284	Оборудование ТП-36	32 100	38 520	2 397,24	199,77
99	БП-000285	Оборудование ТП-58	28 600	34 320	2 107,08	175,59
100	БП-000286	Комплектная подстанция КТП-6	112 000	134 400	5 267,04	438,92
101	БП-000287	Оборудование ТП-42	32 100	38 520	4 479,00	373,25
102	БП-000288	Оборудование ТП-86	12 100	14 520	5 258,40	438,20
103	БП-000289	Комплектная подстанция КТП-116	38 100	45 720	30 000,00	2 500,00
104	БП-000290	Оборудование ТП-19	25 200	30 240	3 313,08	276,09
105	БП-000291	Оборудование ТП-108	24 300	29 160	4 814,16	401,18
106	БП-000292	Оборудование ТП-62	26 500	31 800	3 424,68	285,39
107	БП-000293	Оборудование ТП-55	28 600	34 320	2 526,96	210,58
108	БП-000294	Комплектная подстанция КТП-129	85 400	102 480	18 000,00	1 500,00
109	БП-000295	Комплектная подстанция КТП-14	39 600	47 520	7 609,80	634,15
110	БП-000296	Оборудование ТП-100	39 800	47 760	1 637,04	136,42
111	БП-000297	Комплектная подстанция КТП-124	70 200	84 240	17 331,00	1 444,25
112	БП-000298	Оборудование ТП-7	12 100	14 520	4 072,08	339,34
113	БП-000299	Оборудование ТП-33	17 800	21 360	4 271,64	355,97
114	БП-000300	Оборудование ТП-21	12 100	14 520	1 215,60	101,30
115	БП-000301	Оборудование ТП-43	17 800	21 360	4 017,48	334,79
116	БП-000302	Комплектная подстанция КТП-98	21 800	26 160	3 789,72	315,81
117	БП-000303	Комплектная подстанция КТП-99	28 100	33 720	3 986,16	332,18
118	БП-000304	Комплектная подстанция КТП-139	98 300	117 960	4 862,76	405,23
119	БП-000305	Оборудование ТП-38	17 800	21 360	12 875,28	1 072,94
120	БП-000306	Комплектная подстанция КТП-12	25 500	30 600	3 938,52	328,21
121	БП-000307	Комплектная подстанция КТП-65	21 800	26 160	2 469,96	205,83
122	БП-000308	Оборудование ТП-64	39 500	47 400	1 143,48	95,29
123	БП-000309	Оборудование РП-5	50 800	60 960	2 547,72	212,31
124	БП-000310	Оборудование ТП-66	50 300	60 360	22 104,00	1 842,00
125	БП-000311	Комплектная подстанция КТП-71, 72, 73, 74, 75	116 100	139 320	15 608,04	1 300,67
126	БП-000312	Комплектная подстанция КТП-97	32 000	38 400	28 858,08	2 404,84
127	БП-000313	Оборудование РТП-6	51 200	61 440	53 488,44	4 457,37
128	БП-000314	Оборудование ТП-92	24 300	29 160	8 807,16	733,93

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Рыночная стоимость без учета НДС, руб.	Рыночная стоимость с учетом НДС, руб.	Арендная плата без учета НДС, руб./год	Арендная плата без учета НДС, руб./мес.
129	БП-000315	Оборудование ТП-93	51 200	61 440	55 241,40	4 603,45
130	БП-000316	Оборудование РТП-7	39 900	47 880	35 695,80	2 974,65
131	БП-000317	Оборудование ТП-95	26 500	31 800	11 792,28	982,69
132	БП-000318	Оборудование ТП-35	17 800	21 360	4 355,52	362,96
133	БП-000319	Оборудование ТП-47	28 600	34 320	4 394,28	366,19
134	БП-000320	Оборудование ТП-61	17 800	21 360	4 297,80	358,15
135	БП-000321	Оборудование ТП-67	26 500	31 800	4 923,84	410,32
136	БП-000322	Комплектная подстанция КТП-106	473 800	568 560	3 160,56	263,38
137	БП-000323	Оборудование ТП-107	43 000	51 600	11 838,36	986,53
138	БП-000324	Комплектная подстанция КТП-136	132 000	158 400	89 482,44	7 456,87
139	БП-000325	Оборудование РП-2 "Очистные сооружения"	27 400	32 880	4 500,84	375,07
140	БП-000326	Оборудование РП-2 "Агрисовгаз"	20 800	24 960	44 126,76	3 677,23
141	БП-000327	Комплектная подстанция КТП-8	21 800	26 160	1 736,16	144,68
142	БП-000328	Комплектная подстанция КТП-26	25 500	30 600	1 483,32	123,61
143	БП-000329	Оборудование ТП-34	12 100	14 520	4 733,16	394,43
144	БП-000330	Комплектная подстанция КТП-50	28 100	33 720	6 645,60	553,80
145	БП-000331	Комплектная подстанция КТП-63	25 500	30 600	4 784,64	398,72
146	БП-000332	Оборудование ТП-88	31 000	37 200	9 306,00	775,50
147	БП-000333	Комплектная подстанция КТП-123	50 800	60 960	4 138,92	344,91
148	БП-000334	Комплектная подстанция КТП-127	71 300	85 560	25 193,28	2 099,44
149	БП-000335	Комплектная подстанция КТП-131	65 300	78 360	13 333,44	1 111,12
150	БП-000336	Комплектная подстанция КТП-140	89 500	107 400	24 273,24	2 022,77
151	БП-000337	Оборудование ТП-145	184 500	221 400	62 613,96	5 217,83
152	БП-000338	Комплектная подстанция КТП-146	2 189 000	2 626 800	180 877,68	15 073,14
153	БП-000339	Оборудование ТП-46	39 500	47 400	6 129,24	510,77
154	БП-000340	Оборудование ЦРП	142 500	171 000	42 290,76	3 524,23
155	БП-000341	Оборудование ТП-3	12 100	14 520	3 164,64	263,72
156	БП-000342	Оборудование ТП-15	17 800	21 360	3 279,36	273,28
157	БП-000343	Оборудование ТП-27	24 300	29 160	6 153,96	512,83
158	БП-000344	Оборудование ТП-28	43 000	51 600	1 932,72	161,06
159	БП-000345	Оборудование ТП-32	35 600	42 720	50 901,72	4 241,81
160	БП-000346	Комплектная подстанция КТП-40	131 000	157 200	50 107,68	4 175,64
161	БП-000347	Оборудование ТП-48	14 300	17 160	2 237,40	186,45
162	БП-000348	Оборудование ТП-51	28 600	34 320	2 146,20	178,85
163	БП-000349	Комплектная подстанция КТП-69	61 800	74 160	24 000,00	2 000,00
164	БП-000350	Комплектная подстанция КТП-70	39 600	47 520	4 278,48	356,54
165	БП-000351	Оборудование ТП-110	46 500	55 800	5 644,32	470,36
166	БП-000352	Комплектная подстанция КТП-119	46 900	56 280	21 149,88	1 762,49
167	БП-000353	Комплектная подстанция МТП-141	79 800	95 760	12 406,68	1 033,89
168	БП-000354	Оборудование ТП-54	39 500	47 400	2 837,88	236,49
169	БП-000355	Комплектная подстанция КТП-89	25 500	30 600	4 368,36	364,03
170	БП-000356	Комплектная подстанция КТП-148	440 100	528 120	126 334,92	10 527,91
171	БП-000357	Оборудование ТП-90	24 300	29 160	4 601,64	383,47
172	БП-000358	Оборудование ТП-109	51 200	61 440	3 572,52	297,71
173	БП-000359	Оборудование ТП-96	24 300	29 160	5 973,00	497,75
174	БП-000360	Комплектная подстанция КТП-1	25 500	30 600	3 506,64	292,22
175	БП-000362	Рефлектометр цифровой РЕЙС-305	14 300	17 160	24 868,80	2 072,40
176	БП-000123	Установка УВУ-50/70 Л-05	106 200	127 440	27 952,44	2 329,37
<b>Итого</b>			<b>62 300 000</b>	<b>74 760 000</b>	<b>5 759 374,42</b>	<b>479 947,89</b>



**Общество с ограниченной ответственностью  
«Профессиональный центр оценки и экспертиз»**

115054, г. Москва, 5-й Монетчиковский пер., д. 16

Телефоны: +7 (985) 769-44-77, +7 (917) 525-49-61

+7 (499) 746-90-55

www.profoценка.ru

info@profoценка.ru

## Заключение

В соответствии с Договором возмездного оказания услуг № б/н от 19.06.2024 специалисты ООО «Профессиональный центр оценки и экспертиз» провели работы по определению рыночной стоимости объектов электросетевого хозяйства в количестве 176 позиций, расположенных в Малоярославецком р-не Калужской обл., для принятия управленческого решения, в том числе о заключении договора купли-продажи и договора аренды.

Оценка проведена по состоянию на 30.06.2024.

Оценка имущества произведена на основании предоставленных сведений об объекте оценки, а также дополнительных исследований и расчетов.

Развернутая характеристика данного имущества приведена в Отчете об оценке. Отдельные части настоящей оценки не могут трактоваться самостоятельно, а только в неразрывной связи с полным текстом Отчета, принимая во внимание все содержащиеся в нем допущения и ограничения.

Рыночная стоимость объекта оценки определена в соответствии с Федеральным законом «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» от 29.07.1998 № 135-ФЗ и на основании положений Федеральных стандартов оценки ФСО I-VI, ФСО № 7 и ФСО № 10, утвержденных приказами Минэкономразвития России от 14.04.2022 № 200, от 25.09.2014 № 611 и от 01.06.2015 № 328, а также стандартов и правил оценочной деятельности Саморегулируемой межрегиональной ассоциации оценщиков (СМАО), утвержденных Решением Совета Партнерства НП «СМАОс» (Протокол № 78 от 15.08.2008), измененных и дополненных Решением Совета Ассоциации СМАО (Протокол № 2023/02/02 от 02.02.2023).

Проведенные исследования и анализ позволяют сделать следующий вывод:

- **рыночная стоимость объекта оценки по состоянию на дату оценки составляет 62 300 000 (Шестьдесят два миллиона триста тысяч) рублей без учета НДС, 74 760 000 (Семьдесят четыре миллиона семьсот шестьдесят тысяч) рублей с учетом НДС,**
- **рыночная величина арендной платы за объект оценки по состоянию на дату оценки составляет 5 759 374,42 руб./год без учета НДС, 479 947,89 руб./мес. без учета НДС, в том числе:**

Таблица 57

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Рыночная стоимость без учета НДС, руб.	Рыночная стоимость с учетом НДС, руб.	Арендная плата без учета НДС, руб./год	Арендная плата без учета НДС, руб./мес.
Здания ТП			18 275 600	21 930 720	250 164,34	20 847,02
1	БП-000188	Нежилое здание РТП-1	785 100	942 120	6 527,84	543,99
2	БП-000189	Нежилое здание ТП-60	305 600	366 720	1 946,26	162,19
3	БП-000190	Нежилое здание ТП-77	389 200	467 040	1 893,42	157,79
4	БП-000191	Нежилое здание ТП-9	250 900	301 080	1 119,60	93,30
5	БП-000192	Нежилое здание ТП-37	226 500	271 800	899,84	74,99
6	БП-000193	Нежилое здание ТП-53	146 300	175 560	3 179,26	264,94
7	БП-000194	Нежилое здание ТП-41	305 600	366 720	3 072,50	256,04
8	БП-000195	Нежилое здание ТП-36	305 600	366 720	3 641,40	303,45
9	БП-000196	Нежилое здание ТП-58	274 700	329 640	2 264,44	188,70

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Рыночная стоимость без учета НДС, руб.	Рыночная стоимость с учетом НДС, руб.	Арендная плата без учета НДС, руб./год	Арендная плата без учета НДС, руб./мес.
10	БП-000197	Нежилое здание ТП-42	305 600	366 720	3 321,60	276,80
11	БП-000198	Нежилое здание ТП-86	336 100	403 320	2 184,50	182,04
12	БП-000199	Нежилое здание ТП-19	157 600	189 120	2 461,94	205,16
13	БП-000200	Нежилое здание ТП-108	294 500	353 400	2 095,98	174,67
14	БП-000201	Нежилое здание ТП-62	305 600	366 720	5 027,68	418,97
15	БП-000202	Нежилое здание ТП-55	305 600	366 720	5 025,96	418,83
16	БП-000203	Нежилое здание ТП-100	271 900	326 280	2 136,60	178,05
17	БП-000204	Нежилое здание ТП-7	157 600	189 120	2 463,98	205,33
18	БП-000205	Нежилое здание ТП-33	157 600	189 120	1 392,72	116,06
19	БП-000206	Нежилое здание ТП-21	157 600	189 120	2 501,66	208,47
20	БП-000207	Нежилое здание ТП-43	157 600	189 120	929,06	77,42
21	БП-000208	Нежилое здание ТП-38	157 600	189 120	2 824,64	235,39
22	БП-000209	Нежилое здание ТП-64	226 500	271 800	2 382,74	198,56
23	БП-000210	Нежилое здание РП-5	544 600	653 520	6 285,00	523,75
24	БП-000211	Нежилое здание РТП-6	389 200	467 040	16 171,80	1 347,65
25	БП-000212	Нежилое здание ТП-92	440 400	528 480	8 475,32	706,28
26	БП-000213	Нежилое здание ТП-93	643 500	772 200	8 157,48	679,79
27	БП-000214	Нежилое здание РТП-7	408 600	490 320	58 881,44	4 906,79
28	БП-000215	Нежилое здание ТП-95	428 100	513 720	7 643,20	636,93
29	БП-000216	Нежилое здание ТП-35	362 300	434 760	2 871,20	239,27
30	БП-000217	Нежилое здание ТП-47	305 600	366 720	3 381,40	281,78
31	БП-000218	Нежилое здание ТП-61	331 000	397 200	320,80	26,73
32	БП-000219	Нежилое здание ТП-67	321 700	386 040	1 367,90	113,99
33	БП-000220	Нежилое здание ТП-107	426 800	512 160	5 318,32	443,19
34	БП-000221	Нежилое здание РП-2 "Очистные сооружения"	210 100	252 120	1 870,72	155,89
35	БП-000222	Нежилое здание РП-2 "Агрисовгаз"	408 600	490 320	15 954,84	1 329,57
36	БП-000223	Нежилое здание ТП-34	273 700	328 440	1 624,54	135,38
37	БП-000224	Нежилое здание ТП-88	375 000	450 000	1 039,12	86,59
38	БП-000225	Нежилое здание ТП-145	696 900	836 280	5 318,32	443,19
39	БП-000226	Нежилое здание ЦРП	774 000	928 800	6 414,88	534,57
40	БП-000227	Нежилое здание ТП-3	375 900	451 080	4 809,30	400,78
41	БП-000228	Нежилое здание ТП-15	280 500	336 600	1 652,46	137,71
42	БП-000229	Нежилое здание ТП-27	338 300	405 960	2 882,88	240,24
43	БП-000230	Нежилое здание ТП-28	351 600	421 920	6 610,04	550,84
44	БП-000231	Нежилое здание ТП-32	308 400	370 080	2 535,24	211,27
45	БП-000232	Нежилое здание ТП-48	315 200	378 240	2 183,82	181,99
46	БП-000233	Нежилое здание ТП-51	379 600	455 520	4 315,82	359,65
47	БП-000234	Нежилое здание ТП-110	474 700	569 640	910,48	75,87
48	БП-000235	Нежилое здание ТП-54	277 400	332 880	3 381,40	281,78
49	БП-000236	Нежилое здание ТП-90	774 000	928 800	3 399,76	283,31
50	БП-000237	Нежилое здание ТП-109	662 800	795 360	5 318,32	443,19
51	БП-000238	Нежилое здание ТП-96	416 200	499 440	1 774,92	147,91
<b>Линии электропередачи, прочее имущество</b>			<b>37 236 000</b>	<b>44 683 200</b>	<b>4 108 998,00</b>	<b>342 416,53</b>
52	БП-000239	Воздушная линия 10 кВ фид.5 ПС 230 "Ерденево"	178 600	214 320	359,58	29,97
53	БП-000240	Воздушно-кабельная линия 10 кВ (РП-5-ВЛ10) фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	2 135 000	2 562 000	22 022,38	1 835,20
54	БП-000241	Воздушная линия 10 кВ фид.6, 13 ЦРП	1 547 200	1 856 640	80 399,54	6 699,96
55	БП-000242	Воздушная линия 10 кВ фид.1 ПС275 "Радищево"	62 000	74 400	3 059,46	254,96
56	БП-000243	Воздушная линия 10 кВ фид.7, 14 ПС275 "Радищево"	612 400	734 880	16 178,74	1 348,23
57	БП-000244	Кабельная линия 10 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	2 356 500	2 827 800	29 838,40	2 486,53
58	БП-000245	Кабельная линия 10 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	269 400	323 280	15 993,06	1 332,76
59	БП-000246	Кабельная линия 10 кВ фид. 7, 14 ПС275 "Радищево"	529 100	634 920	23 332,40	1 944,37
60	БП-000247	Кабельная линия 10 кВ фид. 2, 9 ПС275 "Радищево"	3 110 100	3 732 120	377 232,58	31 436,05
61	БП-000248	Кабельная линия 10 кВ фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	353 500	424 200	2 342,50	195,21
62	БП-000249	Кабельная линия 10 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	284 300	341 160	4 220,04	351,67
63	БП-000250	Кабельная линия 10 кВ фид. 6 ЦРП	946 300	1 135 560	5 815,82	484,65
64	БП-000251	Кабельная линия 10 кВ фид. 13 ЦРП	763 400	916 080	31 330,16	2 610,85



№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Рыночная стоимость без учета НДС, руб.	Рыночная стоимость с учетом НДС, руб.	Арендная плата без учета НДС, руб./год	Арендная плата без учета НДС, руб./мес.
65	БП-000252	Кабельная линия 10 кВ от ТПС 426 "Малоярославец"	1 278 200	1 533 840	15 986,68	1 332,22
66	БП-000253	Кабельная линия 10 кВ ПС184 "Кирпичная"	1 453 900	1 744 680	569 114,72	47 426,23
67	БП-000254	Кабельная линия 10 кВ фид. 4, 14 Агрисовгаз	608 000	729 600	14 599,46	1 216,62
68	БП-000255	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	828 400	994 080	40 091,86	3 340,99
69	БП-000256	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	19 600	23 520	307,26	25,61
70	БП-000257	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 7 ПС275 "Радищево"	1 582 700	1 899 240	114 624,00	9 552,00
71	БП-000258	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 14 ПС275 "Радищево"	608 300	729 960	32 009,62	2 667,47
72	БП-000259	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	240 600	288 720	79 157,08	6 596,42
73	БП-000260	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 2,9 ПС275 "Радищево"	1 884 400	2 261 280	52 715,98	4 393,00
74	БП-000261	Воздушная линии 0,4 кВ фид. 6 ЦРП	2 895 600	3 474 720	263 046,00	21 920,50
75	БП-000262	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 13 ЦРП	1 930 600	2 316 720	786 664,44	65 555,37
76	БП-000263	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 3, 9 ТПС426 "Малоярославец"	158 900	190 680	7 149,32	595,78
77	БП-000264	Воздушная линия 0,4 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	226 400	271 680	9 889,44	824,12
78	БП-000265	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 1 ПС275 "Радищево"	1 816 600	2 179 920	108 667,38	9 055,62
79	БП-000266	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 6 ПС275 "Радищево"	473 900	568 680	24 577,42	2 048,12
80	БП-000267	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 7 ПС275 "Радищево"	398 500	478 200	5 220,04	435,00
81	БП-000268	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 14 ПС275 "Радищево"	154 300	185 160	1 123,04	93,59
82	БП-000269	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	7 600	9 120	11 175,12	931,26
83	БП-000270	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 2,9 ПС275 "Радищево"	4 722 000	5 666 400	1 027 895,32	85 657,94
84	БП-000271	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 6 ЦРП	848 800	1 018 560	4 416,60	368,05
85	БП-000272	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 13 ЦРП	1 288 300	1 545 960	133 423,12	11 118,59
86	БП-000273	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 3, 9 ТПС426 "Малоярославец"	381 600	457 920	158 483,88	13 206,99
87	БП-000274	Кабельная линия 0,4 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищево"	261 200	313 440	13 217,56	1 101,46
88	БП-000363	Вагон-домик	10 700	12 840	2 984,72	248,73
89	БП-000143	Ограждение ТП-93 (ул. Восточный тупик)	9 100	10 920	20 333,28	1 694,44
<b>Оборудование ТП</b>			<b>6 788 400</b>	<b>8 146 080</b>	<b>1 400 212,08</b>	<b>116 684,34</b>
90	БП-000276	Оборудование РТП-1	39 500	47 400	5 796,12	483,01
91	БП-000277	Оборудование ТП-60	37 300	44 760	36 440,28	3 036,69
92	БП-000278	Оборудование ТП-77	50 300	60 360	4 129,80	344,15
93	БП-000279	Оборудование ТП-9	32 100	38 520	1 684,20	140,35
94	БП-000280	Комплектная подстанция КТП-138	106 700	128 040	5 036,40	419,70
95	БП-000281	Оборудование ТП-37	26 800	32 160	1 931,76	160,98
96	БП-000282	Оборудование ТП-53	14 300	17 160	3 749,52	312,46
97	БП-000283	Оборудование ТП-41	35 600	42 720	2 453,88	204,49
98	БП-000284	Оборудование ТП-36	32 100	38 520	2 397,24	199,77
99	БП-000285	Оборудование ТП-58	28 600	34 320	2 107,08	175,59
100	БП-000286	Комплектная подстанция КТП-6	112 000	134 400	5 267,04	438,92
101	БП-000287	Оборудование ТП-42	32 100	38 520	4 479,00	373,25
102	БП-000288	Оборудование ТП-86	12 100	14 520	5 258,40	438,20
103	БП-000289	Комплектная подстанция КТП-116	38 100	45 720	30 000,00	2 500,00
104	БП-000290	Оборудование ТП-19	25 200	30 240	3 313,08	276,09
105	БП-000291	Оборудование ТП-108	24 300	29 160	4 814,16	401,18

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Рыночная стоимость без учета НДС, руб.	Рыночная стоимость с учетом НДС, руб.	Арендная плата без учета НДС, руб./год	Арендная плата без учета НДС, руб./мес.
106	БП-000292	Оборудование ТП-62	26 500	31 800	3 424,68	285,39
107	БП-000293	Оборудование ТП-55	28 600	34 320	2 526,96	210,58
108	БП-000294	Комплектная подстанция КТП-129	85 400	102 480	18 000,00	1 500,00
109	БП-000295	Комплектная подстанция КТП-14	39 600	47 520	7 609,80	634,15
110	БП-000296	Оборудование ТП-100	39 800	47 760	1 637,04	136,42
111	БП-000297	Комплектная подстанция КТП-124	70 200	84 240	17 331,00	1 444,25
112	БП-000298	Оборудование ТП-7	12 100	14 520	4 072,08	339,34
113	БП-000299	Оборудование ТП-33	17 800	21 360	4 271,64	355,97
114	БП-000300	Оборудование ТП-21	12 100	14 520	1 215,60	101,30
115	БП-000301	Оборудование ТП-43	17 800	21 360	4 017,48	334,79
116	БП-000302	Комплектная подстанция КТП-98	21 800	26 160	3 789,72	315,81
117	БП-000303	Комплектная подстанция КТП-99	28 100	33 720	3 986,16	332,18
118	БП-000304	Комплектная подстанция КТП-139	98 300	117 960	4 862,76	405,23
119	БП-000305	Оборудование ТП-38	17 800	21 360	12 875,28	1 072,94
120	БП-000306	Комплектная подстанция КТП-12	25 500	30 600	3 938,52	328,21
121	БП-000307	Комплектная подстанция КТП-65	21 800	26 160	2 469,96	205,83
122	БП-000308	Оборудование ТП-64	39 500	47 400	1 143,48	95,29
123	БП-000309	Оборудование РП-5	50 800	60 960	2 547,72	212,31
124	БП-000310	Оборудование ТП-66	50 300	60 360	22 104,00	1 842,00
125	БП-000311	Комплектная подстанция КТП-71, 72, 73, 74, 75	116 100	139 320	15 608,04	1 300,67
126	БП-000312	Комплектная подстанция КТП-97	32 000	38 400	28 858,08	2 404,84
127	БП-000313	Оборудование РТП-6	51 200	61 440	53 488,44	4 457,37
128	БП-000314	Оборудование ТП-92	24 300	29 160	8 807,16	733,93
129	БП-000315	Оборудование ТП-93	51 200	61 440	55 241,40	4 603,45
130	БП-000316	Оборудование РТП-7	39 900	47 880	35 695,80	2 974,65
131	БП-000317	Оборудование ТП-95	26 500	31 800	11 792,28	982,69
132	БП-000318	Оборудование ТП-35	17 800	21 360	4 355,52	362,96
133	БП-000319	Оборудование ТП-47	28 600	34 320	4 394,28	366,19
134	БП-000320	Оборудование ТП-61	17 800	21 360	4 297,80	358,15
135	БП-000321	Оборудование ТП-67	26 500	31 800	4 923,84	410,32
136	БП-000322	Комплектная подстанция КТП-106	473 800	568 560	3 160,56	263,38
137	БП-000323	Оборудование ТП-107	43 000	51 600	11 838,36	986,53
138	БП-000324	Комплектная подстанция КТП-136	132 000	158 400	89 482,44	7 456,87
139	БП-000325	Оборудование РП-2 "Очистные сооружения"	27 400	32 880	4 500,84	375,07
140	БП-000326	Оборудование РП-2 "Агрисовгаз"	20 800	24 960	44 126,76	3 677,23
141	БП-000327	Комплектная подстанция КТП-8	21 800	26 160	1 736,16	144,68
142	БП-000328	Комплектная подстанция КТП-26	25 500	30 600	1 483,32	123,61
143	БП-000329	Оборудование ТП-34	12 100	14 520	4 733,16	394,43
144	БП-000330	Комплектная подстанция КТП-50	28 100	33 720	6 645,60	553,80
145	БП-000331	Комплектная подстанция КТП-63	25 500	30 600	4 784,64	398,72
146	БП-000332	Оборудование ТП-88	31 000	37 200	9 306,00	775,50
147	БП-000333	Комплектная подстанция КТП-123	50 800	60 960	4 138,92	344,91
148	БП-000334	Комплектная подстанция КТП-127	71 300	85 560	25 193,28	2 099,44
149	БП-000335	Комплектная подстанция КТП-131	65 300	78 360	13 333,44	1 111,12
150	БП-000336	Комплектная подстанция КТП-140	89 500	107 400	24 273,24	2 022,77
151	БП-000337	Оборудование ТП-145	184 500	221 400	62 613,96	5 217,83
152	БП-000338	Комплектная подстанция КТП-146	2 189 000	2 626 800	180 877,68	15 073,14
153	БП-000339	Оборудование ТП-46	39 500	47 400	6 129,24	510,77
154	БП-000340	Оборудование ЦРП	142 500	171 000	42 290,76	3 524,23
155	БП-000341	Оборудование ТП-3	12 100	14 520	3 164,64	263,72

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Рыночная стоимость без учета НДС, руб.	Рыночная стоимость с учетом НДС, руб.	Арендная плата без учета НДС, руб./год	Арендная плата без учета НДС, руб./мес.
156	БП-000342	Оборудование ТП-15	17 800	21 360	3 279,36	273,28
157	БП-000343	Оборудование ТП-27	24 300	29 160	6 153,96	512,83
158	БП-000344	Оборудование ТП-28	43 000	51 600	1 932,72	161,06
159	БП-000345	Оборудование ТП-32	35 600	42 720	50 901,72	4 241,81
160	БП-000346	Комплектная подстанция КТП-40	131 000	157 200	50 107,68	4 175,64
161	БП-000347	Оборудование ТП-48	14 300	17 160	2 237,40	186,45
162	БП-000348	Оборудование ТП-51	28 600	34 320	2 146,20	178,85
163	БП-000349	Комплектная подстанция КТП-69	61 800	74 160	24 000,00	2 000,00
164	БП-000350	Комплектная подстанция КТП-70	39 600	47 520	4 278,48	356,54
165	БП-000351	Оборудование ТП-110	46 500	55 800	5 644,32	470,36
166	БП-000352	Комплектная подстанция КТП-119	46 900	56 280	21 149,88	1 762,49
167	БП-000353	Комплектная подстанция МТП-141	79 800	95 760	12 406,68	1 033,89
168	БП-000354	Оборудование ТП-54	39 500	47 400	2 837,88	236,49
169	БП-000355	Комплектная подстанция КТП-89	25 500	30 600	4 368,36	364,03
170	БП-000356	Комплектная подстанция КТП-148	440 100	528 120	126 334,92	10 527,91
171	БП-000357	Оборудование ТП-90	24 300	29 160	4 601,64	383,47
172	БП-000358	Оборудование ТП-109	51 200	61 440	3 572,52	297,71
173	БП-000359	Оборудование ТП-96	24 300	29 160	5 973,00	497,75
174	БП-000360	Комплектная подстанция КТП-1	25 500	30 600	3 506,64	292,22
175	БП-000362	Рефлектометр цифровой РЕЙС-305	14 300	17 160	24 868,80	2 072,40
176	БП-000123	Установка УВУ-50/70 Л-05	106 200	127 440	27 952,44	2 329,37
<b>Итого</b>			<b>62 300 000</b>	<b>74 760 000</b>	<b>5 759 374,42</b>	<b>479 947,89</b>

Генеральный директор

Оценщик I категории

Оценщик I категории



И.А. Мальцев

Д.Л. Гальперин

И.Л. Симонова

## Список использованных источников

### Перечень нормативно-правовых актов:

1. Федеральный закон «Об оценочной деятельности в РФ» от 29.07.1998 № 135-ФЗ.
2. Федеральный стандарт оценки «Структура федеральных стандартов оценки и основные понятия, используемые в федеральных стандартах оценки (ФСО I)», утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 14.04.2022 № 200.
3. Федеральный стандарт оценки «Виды стоимости (ФСО II)», утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 14.04.2022 № 200.
4. Федеральный стандарт оценки «Процесс оценки (ФСО III)», утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 14.04.2022 № 200.
5. Федеральный стандарт оценки «Задание на оценку (ФСО IV)», утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 14.04.2022 № 200.
6. Федеральный стандарт оценки «Подходы и методы оценки (ФСО V)», утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 14.04.2022 № 200.
7. Федеральный стандарт оценки «Отчет об оценке (ФСО VI)», утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 14.04.2022 № 200.
8. Федеральный стандарт оценки «Оценка недвижимости (ФСО № 7)», утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 25.09.2014 № 611.
9. Федеральный стандарт оценки «Оценка стоимости машин и оборудования (ФСО № 10)», утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 01.06.2015 № 328.
10. Стандарты и правила оценочной деятельности Саморегулируемой межрегиональной ассоциации оценщиков (СМАО), утвержденные Решением Совета Партнерства НП «СМАОс» (Протокол № 78 от 15.08.2008), измененные и дополненные Решением Совета Ассоциации СМАО (Протокол № 2023/02/02 от 02.02.2023).

### Перечень источников внешней информации:

1. Положение ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе», утвержденному Советом директоров ПАО «Россети» (протокол заседания от 02.04.2021 № 450, с изменениями по протоколу от 29.04.2022 № 492).
2. Положение ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе», утвержденному Советом директоров ПАО «Россети» (протокол от 22.02.2017 № 252).
3. Сборник «Укрупненные показатели стоимости строительства. Сооружения городской инфраструктуры», 2017.
4. Информационно-аналитический бюллетень Ко-Инвест «Индексы цен в строительстве», выпуск № 114, январь 2021.
5. Постановление Правительства РФ № 1178 от 29.12.2011 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
6. Данные из сети Интернет, ссылки на которые приведены в Отчете.

## **Приложение**



## Фотографии объекта оценки



## Документы Заказчика

Сведения выписки об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости (здание)

### Реквизиты выписки

Наименование	Значение
Дата формирования выписки	26.06.2024
Регистрационный номер	****.*** / ****.*****

### Реквизиты поступившего запроса

Наименование	Значение
Дата поступившего запроса	27.06.2024
Дата получения запроса органом регистрации прав	27.06.2024

### Сведения об объекте недвижимости - здании

Наименование	Значение
Дата постановки на учет/ регистрации	19.01.2014 14:30:10
Кадастровый номер	40:13:031002:888
Номер кадастрового квартала	40:13:031002
Вид объекта недвижимости	002001002000, Здание
Ранее присвоенные номера	01, Инвентарный номер, 9521, 02, Условный номер, 40-40-13/010/2008-696
Площадь, в кв. метрах	41
Количество этажей (в том числе подземных)	1
Назначение здания	204001000000, Нежилое
Наименование здания	нежилое здание - трансформаторная подстанция
Адрес в соответствии с ФИАС (Текст)	Калужская область, Малоярославецкий район, г.Малоярославец, ул.Г.Соколова
Кадастровая стоимость	360004.19

### Сведения о правах и правообладателях

Наименование	Значение
Сведения о праве и правообладателях	
Дата постановки на учет/ регистрации	09.07.2008 0:00:00
Вид зарегистрированного вещного права	001001000000, Собственность
Номер регистрации вещного права	40-40-13/010/2008-696
Сведения о правообладателе	Муниципальное образование городское поселение "Город Малоярославец"

### Статус записи об объекте недвижимости

Наименование	Значение
Статус записи об объекте недвижимости	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные, ранее учтенные"



**Сведения выписки об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости (сооружение)**

**Реквизиты выписки**

Наименование	Значение
Дата формирования выписки	26.06.2024
Регистрационный номер	****-****/****-*****

**Реквизиты поступившего запроса**

Наименование	Значение
Дата поступившего запроса	27.06.2024
Дата получения запроса органом регистрации прав	27.06.2024

**Сведения об объекте недвижимости - сооружении**

Наименование	Значение
Дата постановки на учет/ регистрации	19.09.2019 8:31:44
Кадастровый номер	40:13:030523:3882
Номер кадастрового квартала	40:13:030523
Вид объекта недвижимости	002001004000, Сооружение
Кадастровые номера иных объектов недвижимости (земельных участков), в пределах которых расположен объект недвижимости	40:13:030523:3881
Площадь в кв. метрах	28.3
Количество этажей (в том числе подземных)	1
Назначение сооружения	1.1. сооружения электроэнергетики
Наименование сооружения	Трансформаторная подстанция (В-42-400М4)
Год завершения строительства	1972
ОКАТО	29223501000
Код КЛАДР	40015001000005700
Почтовый индекс	249093
Код региона	40, Калужская область
Район	р-н, Малоярославецкий
Муниципальное образование	г, Малоярославец
Улица	ул, Заречная
Адрес в соответствии с ФИАС (Текст)	Калужская область, р-н Малоярославецкий, г Малоярославец, ул Заречная
Кадастровая стоимость	248490.7

**Сведения о правах и правообладателях**

Наименование	Значение
Сведения о праве и правообладателях	
Дата постановки на учет/ регистрации	10.03.2021 8:29:48
Вид зарегистрированного вещного права	001001000000, Собственность
Номер регистрации вещного права	40:13:030523:3882-40/104/2021-3
Сведения о правообладателе	Муниципальное образование городское поселение "Город Малоярославец"

**Сведения о праве (бесхозное имущество)**

Наименование	Значение
Дата постановки на учет/ регистрации	19.09.2019 8:39:45
Номер регистрации	40:13:030523:3882-40/003/2019-1

**Статус записи об объекте недвижимости**

Наименование	Значение
Статус записи об объекте недвижимости	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"

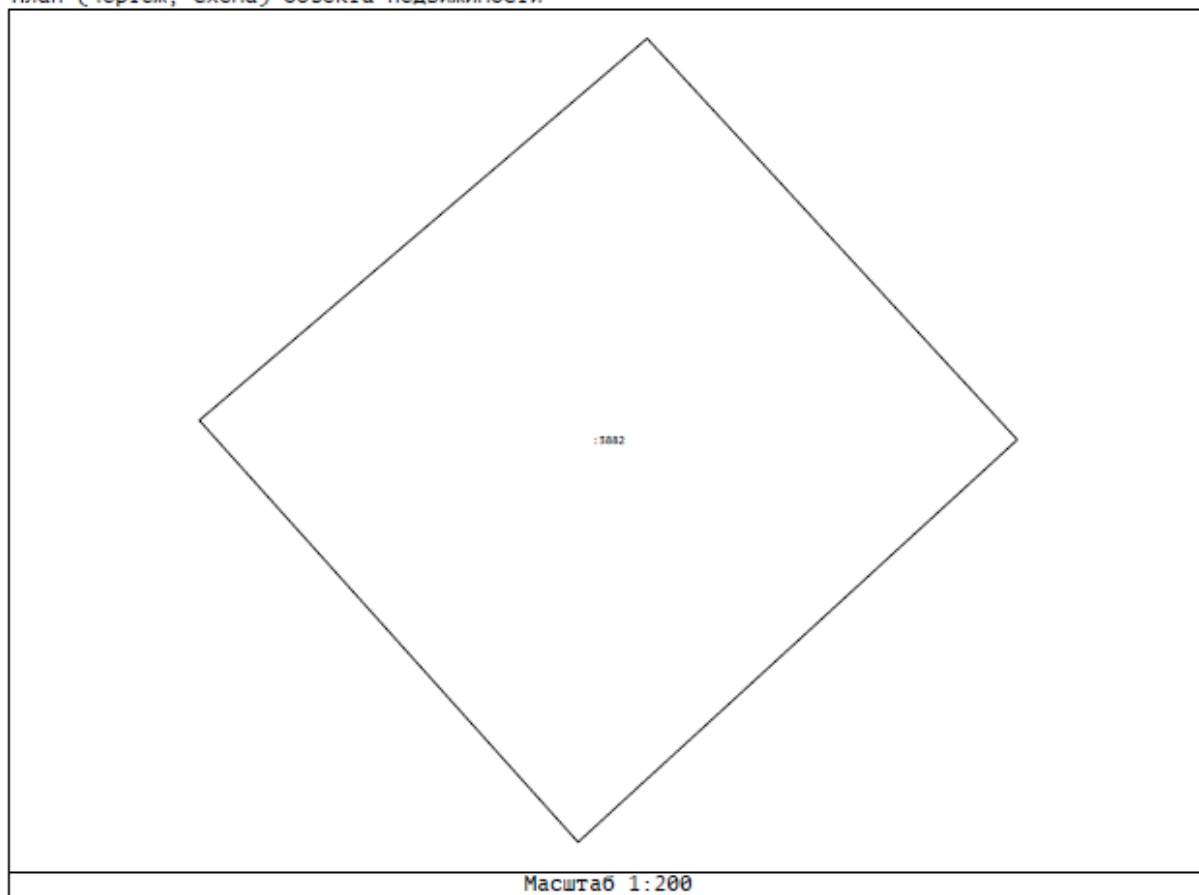
**Объекты капитального строительства**

Номер точки	X	Y	Описание закреп.	Погрешность, м
40:13:030523:3882				
Система координат:				
СК кадастрового округа				



1				
1	487299.22	1314812.28	-	0,1
2	487302.76	1314816.43	-	0,1
3	487299.04	1314819.86	-	0,1
4	487295.31	1314815.79	-	0,1

План (чертеж, схема) объекта недвижимости



Сведения выписки об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости (здание)

Реквизиты выписки

Наименование	Значение
Дата формирования выписки	26.06.2024
Регистрационный номер	****-****/****-*****

Реквизиты поступившего запроса

Наименование	Значение
Дата поступившего запроса	27.06.2024
Дата получения запроса органом регистрации прав	27.06.2024

Сведения об объекте недвижимости - здании

Наименование	Значение
Дата постановки на учет/ регистрации	19.01.2014 0:00:00
Кадастровый номер	40:13:031106:2308
Номер кадастрового квартала	40:13:031106
Вид объекта недвижимости	002001002000, Здание
Ранее присвоенные номера	01, Инвентарный номер, 9209, 02, Условный номер, 40-40-13/010/2008-003
Площадь, в кв. метрах	115.5
Количество этажей (в том числе подземных)	1
Назначение здания	204001000000, Нежилое
Наименование здания	здание трансформаторной подстанции
Адрес в соответствии с ФИАС (Текст)	Калужская область, Малоярославецкий район, г.Малоярославец, ул.Энтузиастов
Кадастровая стоимость	1014158.15

Сведения о правах и правообладателях

Наименование	Значение
Сведения о праве и правообладателях	
Дата постановки на учет/ регистрации	01.04.2008 0:00:00
Вид зарегистрированного вещного права	001001000000, Собственность
Номер регистрации вещного права	40-40-13/010/2008-003
Сведения о правообладателе	Администрация муниципального образования городского поселения "Город Малоярославец"

Статус записи об объекте недвижимости

Наименование	Значение
Статус записи об объекте недвижимости	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные, ранее учтенные"

Сведения выписки об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости (здание)

Реквизиты выписки

Наименование	Значение
Дата формирования выписки	26.06.2024
Регистрационный номер	****-****/****-*****

Реквизиты поступившего запроса

Наименование	Значение
Дата поступившего запроса	27.06.2024
Дата получения запроса органом регистрации прав	27.06.2024

Сведения об объекте недвижимости - здании

Наименование	Значение
Дата постановки на учет/ регистрации	19.01.2014 14:30:05
Кадастровый номер	40:13:020106:2171
Номер кадастрового квартала	40:13:020106
Вид объекта недвижимости	002001002000, Здание
Ранее присвоенные номера	01, Инвентарный номер, 9211, 02, Условный номер, 40-40-13/010/2008-004
Площадь, в кв. метрах	41.4
Количество этажей (в том числе подземных)	1
Назначение здания	204001000000, Нежилое
Наименование здания	здание трансформаторной станции
Адрес в соответствии с ФИАС (Текст)	Калужская область, Малоярославецкий район, г.Малоярославец, ул.Школьная
Кадастровая стоимость	363516.43

Сведения о правах и правообладателях

Наименование	Значение
Сведения о праве и правообладателях	
Дата постановки на учет/ регистрации	01.04.2008 0:00:00
Вид зарегистрированного вещного права	001001000000, Собственность
Номер регистрации вещного права	40-40-13/010/2008-004
Сведения о правообладателе	Администрация муниципального образования городского поселения "Город Малоярославец"

Статус записи об объекте недвижимости

Наименование	Значение
Статус записи об объекте недвижимости	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные, ранее учтенные"

Сведения выписки об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости (здание)

Реквизиты выписки

Наименование	Значение
Дата формирования выписки	26.06.2024
Регистрационный номер	****-****/****-*****

Реквизиты поступившего запроса

Наименование	Значение
Дата поступившего запроса	27.06.2024
Дата получения запроса органом регистрации прав	27.06.2024

Сведения об объекте недвижимости - здании

Наименование	Значение
Дата постановки на учет/ регистрации	19.01.2014 14:30:06
Кадастровый номер	40:13:031106:2311
Номер кадастрового квартала	40:13:031106
Вид объекта недвижимости	002001002000, Здание
Ранее присвоенные номера	01, Инвентарный номер, 9208, 02, Условный номер, 40-40-13/010/2008-002
Площадь, в кв. метрах	115.5
Количество этажей (в том числе подземных)	1
Назначение здания	204001000000, Нежилое
Наименование здания	здание трансформаторной станции
Адрес в соответствии с ФИАС (Текст)	Калужская область, Малоярославецкий район, г.Малоярославец, ул.Энтузиастов
Кадастровая стоимость	1014158.15

Сведения о правах и правообладателях

Наименование	Значение
Сведения о праве и правообладателях	
Дата постановки на учет/ регистрации	01.04.2008 0:00:00
Вид зарегистрированного вещного права	001001000000, Собственность
Номер регистрации вещного права	40-40-13/010/2008-002
Сведения о правообладателе	Муниципальное образование городское поселение "Город Малоярославец"

Статус записи об объекте недвижимости

Наименование	Значение
Статус записи об объекте недвижимости	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные, ранее учтенные"

Сведения выписки об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости (сооружение)

Реквизиты выписки

Наименование	Значение
Дата формирования выписки	26.06.2024
Регистрационный номер	****-****/****-*****

Реквизиты поступившего запроса

Наименование	Значение
Дата поступившего запроса	27.06.2024
Дата получения запроса органом регистрации прав	27.06.2024

Сведения об объекте недвижимости - сооружении

Наименование	Значение
Дата постановки на учет/ регистрации	06.04.2020 14:13:00
Кадастровый номер	40:13:000000:1805
Номер кадастрового квартала	40:13:000000
Вид объекта недвижимости	002001004000, Сооружение
Кадастровые номера иных объектов недвижимости (земельных участков), в пределах которых расположен объект недвижимости	40:13:030907:105
Протяженность в метрах с округлением до 1 метра	1996
Назначение сооружения	1.1. сооружения электроэнергетики
Наименование сооружения	Строительство ВЛИ-0,38 кВ от ТП-95 "Турецкий офис" Калужская область, г. Малоярославец, мкр. Комфортный
Год завершения строительства	2019
Тип адреса	02, Описание местоположения
ОКАТО	29223501000
Код КЛАДР	40015001000027300
Почтовый индекс	249091
Код региона	40, Калужская область
Район	р-н, Малоярославецкий
Муниципальное образование	г, Малоярославец
Улица	мкр, Комфортный
Адрес в соответствии с ФИАС (Текст)	Калужская область, р-н Малоярославецкий, г Малоярославец, мкр Комфортный
Кадастровая стоимость	389494

Сведения о правах и правообладателях

Наименование	Значение
Сведения о праве и правообладателях	
Дата постановки на учет/ регистрации	15.09.2020 15:29:08
Вид зарегистрированного вещного права	001001000000, Собственность
Номер регистрации вещного права	40:13:000000:1805-40/063/2020-5
Сведения о правообладателе	Муниципальное образование городское поселение "Город Малоярославец"

Статус записи об объекте недвижимости

Наименование	Значение
Статус записи об объекте недвижимости	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"

Объекты капитального строительства

Номер точки	X	Y	Описание закреп.	Погрешность, м
-------------	---	---	------------------	----------------

40:13:000000:1805

Система координат:				
СК кадастрового округа				
1				

1	484520.58	1311567.03	-	0,1
2	484519.29	1311591.57	-	0,1
3	484514.71	1311598.19	-	0,1
4	484492.02	1311604.56	-	0,1
5	484462.36	1311613.68	-	0,1
6	484450.14	1311579.04	-	0,1
7	484438.68	1311543.36	-	0,1
8	484432.00	1311523.54	-	0,1
9	484406.39	1311517.38	-	0,1
10	484374.81	1311551.70	-	0,1
11	484387.24	1311578.07	-	0,1
12	484398.02	1311600.65	-	0,1
13	484408.82	1311623.23	-	0,1
14	484419.61	1311645.90	-	0,1
15	484430.32	1311668.50	-	0,1
16	484441.09	1311691.09	-	0,1
17	484451.82	1311713.59	-	0,1
18	484462.50	1311736.19	-	0,1
19	484471.22	1311754.33	-	0,1
1	484520.58	1311567.03	-	0,1
2	484519.29	1311591.57	-	0,1
3	484514.71	1311598.19	-	0,1
4	484492.02	1311604.56	-	0,1
5	484462.36	1311613.68	-	0,1
6	484450.14	1311579.04	-	0,1
7	484438.68	1311543.36	-	0,1
8	484432.00	1311523.54	-	0,1
9	484406.39	1311517.38	-	0,1
9	484406.39	1311517.38	-	0,1
23	484371.30	1311550.55	-	0,1
24	484342.90	1311567.31	-	0,1
25	484338.24	1311589.82	-	0,1
26	484353.52	1311621.92	-	0,1
27	484364.24	1311644.48	-	0,1
28	484375.01	1311667.09	-	0,1
29	484385.55	1311689.76	-	0,1
30	484396.28	1311712.19	-	0,1
31	484407.06	1311734.88	-	0,1
32	484417.84	1311757.45	-	0,1
33	484428.57	1311780.09	-	0,1
34	484418.74	1311797.68	-	0,1
35	484412.22	1311814.29	-	0,1
36	484427.58	1311821.92	-	0,1
37	484448.80	1311832.58	-	0,1
38	484469.75	1311843.29	-	0,1
10	484374.81	1311551.70	-	0,1
11	484387.24	1311578.07	-	0,1
12	484398.02	1311600.65	-	0,1
13	484408.82	1311623.23	-	0,1
14	484419.61	1311645.90	-	0,1

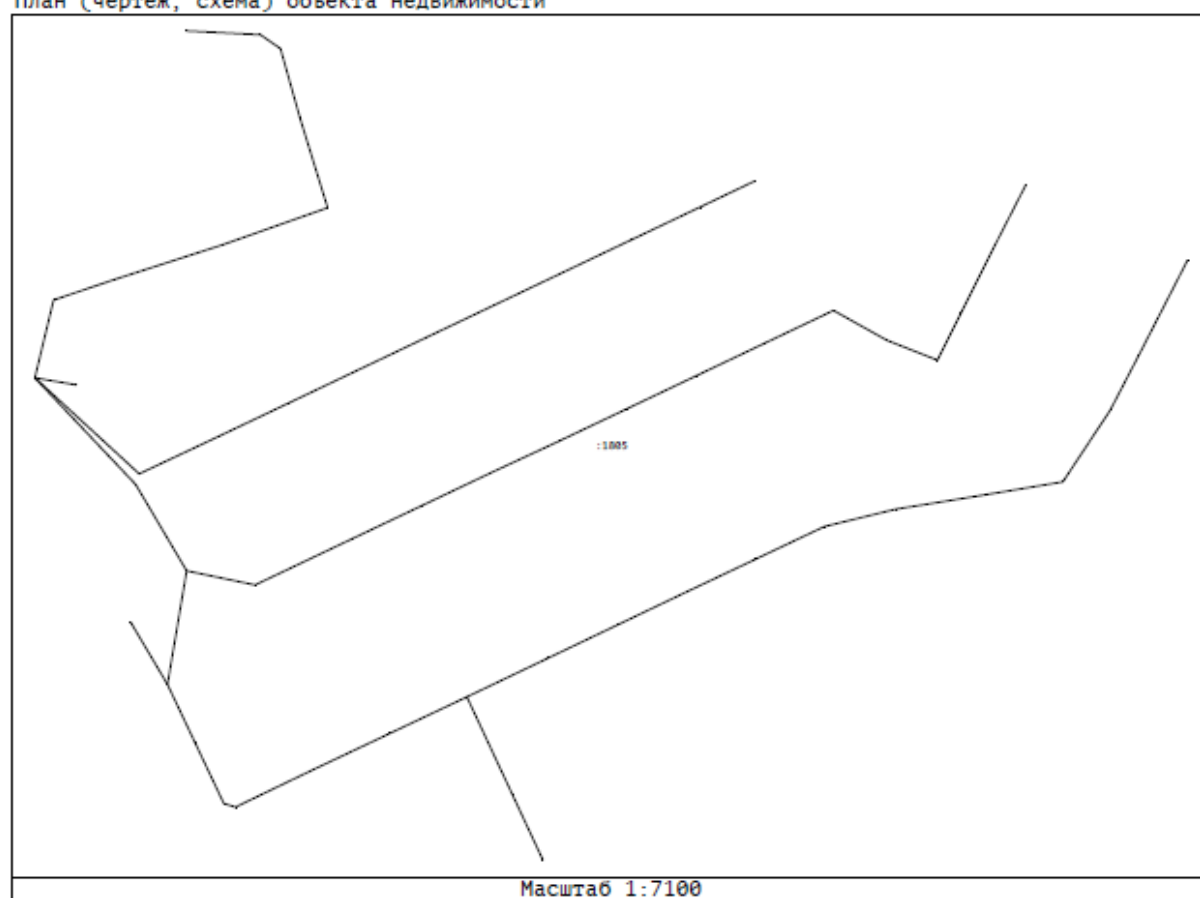
15	484430.32	1311668.50	-	0,1
16	484441.09	1311691.09	-	0,1
17	484451.82	1311713.59	-	0,1
18	484462.50	1311736.19	-	0,1
19	484471.22	1311754.33	-	0,1
9	484406.39	1311517.38	-	0,1
21	484404.06	1311531.12	-	0,1
21	484404.06	1311531.12	-	0,1
23	484371.30	1311550.55	-	0,1
24	484342.90	1311567.31	-	0,1
24	484342.90	1311567.31	-	0,1
40	484305.51	1311561.01	-	0,1
41	484286.29	1311570.09	-	0,1
42	484266.34	1311579.54	-	0,1
43	484265.15	1311583.37	-	0,1
44	484276.90	1311607.73	-	0,1
45	484289.37	1311634.00	-	0,1
46	484301.41	1311659.50	-	0,1
47	484314.26	1311686.26	-	0,1
48	484325.11	1311709.02	-	0,1
49	484335.94	1311731.70	-	0,1
50	484346.66	1311754.35	-	0,1
51	484357.45	1311777.05	-	0,1
52	484363.18	1311800.56	-	0,1
53	484367.37	1311826.68	-	0,1
54	484372.17	1311855.54	-	0,1
55	484395.73	1311871.12	-	0,1
56	484414.03	1311880.64	-	0,1
57	484445.21	1311896.62	-	0,1
25	484338.24	1311589.82	-	0,1
26	484353.52	1311621.92	-	0,1
27	484364.24	1311644.48	-	0,1
28	484375.01	1311667.09	-	0,1
29	484385.55	1311689.76	-	0,1
30	484396.28	1311712.19	-	0,1
31	484407.06	1311734.88	-	0,1
32	484417.84	1311757.45	-	0,1
33	484428.57	1311780.09	-	0,1
34	484418.74	1311797.68	-	0,1
35	484412.22	1311814.29	-	0,1
36	484427.58	1311821.92	-	0,1
37	484448.80	1311832.58	-	0,1



38	484469.75	1311843.29	-	0,1
40	484305.51	1311561.01	-	0,1
41	484286.29	1311570.09	-	0,1
42	484266.34	1311579.54	-	0,1
43	484265.15	1311583.37	-	0,1
44	484276.90	1311607.73	-	0,1
45	484289.37	1311634.00	-	0,1
46	484301.41	1311659.50	-	0,1
61	484269.36	1311674.48	-	0,1
62	484247.71	1311684.52	-	0,1
46	484301.41	1311659.50	-	0,1
47	484314.26	1311686.26	-	0,1
48	484325.11	1311709.02	-	0,1
49	484335.94	1311731.70	-	0,1
50	484346.66	1311754.35	-	0,1
51	484357.45	1311777.05	-	0,1
52	484363.18	1311800.56	-	0,1
53	484367.37	1311826.68	-	0,1
54	484372.17	1311855.54	-	0,1
55	484395.73	1311871.12	-	0,1
56	484414.03	1311880.64	-	0,1
57	484445.21	1311896.62	-	0,1
59	484326.15	1311548.80	-	0,1
40	484305.51	1311561.01	-	0,1
59	484326.15	1311548.80	-	0,1
61	484269.36	1311674.48	-	0,1
62	484247.71	1311684.52	-	0,1



План (чертеж, схема) объекта недвижимости



**Сведения выписки об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости (сооружение)**

**Реквизиты выписки**

Наименование	Значение
Дата формирования выписки	26.06.2024
Регистрационный номер	****-****/****-*****

**Реквизиты поступившего запроса**

Наименование	Значение
Дата поступившего запроса	27.06.2024
Дата получения запроса органом регистрации прав	27.06.2024

**Сведения об объекте недвижимости - сооружении**

Наименование	Значение
Дата постановки на учет/ регистрации	03.08.2021 12:14:00
Кадастровый номер	40:13:040422:9601
Номер кадастрового квартала	40:13:040422
Вид объекта недвижимости	002001004000, Сооружение
Кадастровые номера иных объектов недвижимости (земельных участков), в пределах которых расположен объект недвижимости	40:13:040422:9255, 40:13:040422:9386
Протяженность в метрах с округлением до 1 метра	1765
Назначение сооружения	1.1. сооружения электроэнергетики
Наименование сооружения	сооружение ВЛИ - 0,38 кВ от КЛП 69
Год завершения строительства	2007
Тип адреса	02, Описание местоположения
ОКАТО	29223000000
Код КЛАДР	4001500000000
Код региона	40, Калужская область
Район	р-н, Малоярославецкий
Иное описание местоположения	ДНП "На хуторе"
Адрес в соответствии с ФИАС (Текст)	Калужская область, Малоярославецкий район, ДНП "На Хуторе"
Кадастровая стоимость	264164.71

**Сведения о правах и правообладателях**

Наименование	Значение
Сведения о праве и правообладателях	
Дата постановки на учет/ регистрации	31.10.2023 10:09:30
Вид зарегистрированного вещного права	001004000000, Хозяйственное ведение
Номер регистрации вещного права	40:13:040422:9601-40/104/2023-4
Сведения о правообладателе	УМР "Коммунальные электрические и тепловые сети" г. Малоярославец 4011002575, 1024000694090
Сведения о праве и правообладателях	
Дата постановки на учет/ регистрации	09.10.2023 16:10:37
Вид зарегистрированного вещного права	001001000000, Собственность
Номер регистрации вещного права	40:13:040422:9601-40/104/2023-3
Сведения о правообладателе	Муниципальное образование городское поселение "Город Малоярославец"

**Статус записи об объекте недвижимости**

Наименование	Значение
Статус записи об объекте недвижимости	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"

**Объекты капитального строительства**

Номер точки	X	Y	Описание закреп.	Погрешность, м
40:13:040422:9601				
Система координат:				

МСК-40, Зона 1				
1				
1	488627.33	1313486.44	-	0,1
2	488601.21	1313459.20	-	0,1
3	488559.65	1313416.94	-	0,1
4	488533.66	1313388.78	-	0,1
5	488504.74	1313359.20	-	0,1
6	488479.70	1313333.15	-	0,1
7	488448.71	1313301.09	-	0,1
8	488420.46	1313271.18	-	0,1
9	488391.57	1313241.84	-	0,1
10	488370.32	1313219.50	-	0,1
11	488372.83	1313209.26	-	0,1
12	488404.43	1313175.01	-	0,1
13	488427.97	1313149.85	-	0,1
14	488456.72	1313179.26	-	0,1
15	488484.20	1313208.04	-	0,1
16	488504.98	1313229.74	-	0,1
17	488518.55	1313243.15	-	0,1
2				
3	488559.65	1313416.94	-	0,1
18	488534.17	1313441.80	-	0,1
19	488510.36	1313464.64	-	0,1
20	488487.44	1313486.49	-	0,1
21	488516.50	1313516.77	-	0,1
22	488548.97	1313550.48	-	0,1
23	488569.54	1313571.71	-	0,1
3				
20	488487.44	1313486.49	-	0,1
24	488464.02	1313462.45	-	0,1
25	488432.07	1313429.52	-	0,1
26	488404.31	1313401.32	-	0,1
27	488375.58	1313371.89	-	0,1
28	488346.18	1313341.09	-	0,1
29	488306.02	1313298.41	-	0,1
30	488323.71	1313276.58	-	0,1
31	488348.52	1313245.67	-	0,1
10	488370.32	1313219.50	-	0,1
4				
29	488306.02	1313298.41	-	0,1
32	488289.38	1313307.60	-	0,1
33	488262.16	1313341.13	-	0,1
34	488234.44	1313374.69	-	0,1
35	488258.08	1313400.74	-	0,1
36	488280.44	1313424.65	-	0,1
37	488311.25	1313457.26	-	0,1
38	488338.80	1313485.86	-	0,1
39	488366.79	1313515.16	-	0,1
40	488389.19	1313538.46	-	0,1
41	488410.40	1313560.77	-	0,1
42	488410.16	1313572.91	-	0,1
43	488437.17	1313602.69	-	0,1
44	488464.06	1313632.65	-	0,1
45	488483.99	1313654.57	-	0,1
5				
20	488487.44	1313486.49	-	0,1

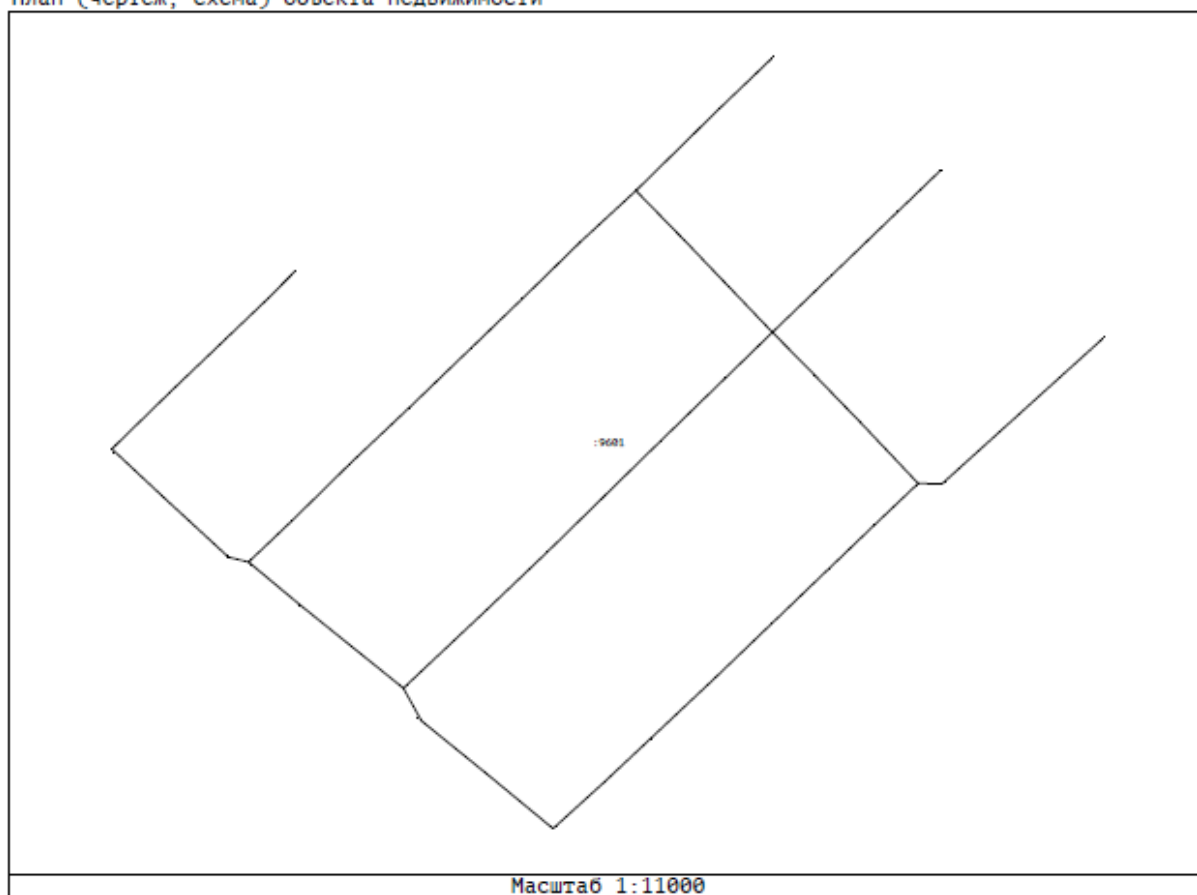
46	488465.76	1313507.86	-	0,1
47	488441.43	1313531.42	-	0,1
41	488410.40	1313560.77	-	0,1
6				
1	488518.55	1313243.15	-	0,1
7				
2	488516.80	1313241.41	-	0,1
8				
3	488504.98	1313229.74	-	0,1
9				
4	488484.20	1313208.04	-	0,1
10				
5	488456.72	1313179.26	-	0,1
11				
6	488429.43	1313151.30	-	0,1
12				
7	488427.97	1313149.85	-	0,1
13				
8	488426.36	1313151.06	-	0,1
14				
9	488404.43	1313175.01	-	0,1
15				
10	488373.75	1313208.43	-	0,1
16				
11	488372.83	1313209.26	-	0,1
17				
12	488371.49	1313220.93	-	0,1
18				
13	488370.32	1313219.50	-	0,1
19				
14	488369.08	1313220.60	-	0,1
20				
15	488391.57	1313241.84	-	0,1
21				

16	488420.46	1313271.18	-	0,1
22				
17	488448.71	1313301.09	-	0,1
23				
18	488479.70	1313333.15	-	0,1
24				
19	488504.74	1313359.20	-	0,1
25				
20	488533.66	1313388.78	-	0,1
26				
21	488559.65	1313416.94	-	0,1
27				
22	488601.21	1313459.20	-	0,1
28				
23	488628.11	1313487.31	-	0,1
29				
24	488627.33	1313486.44	-	0,1
30				
25	488534.17	1313441.80	-	0,1
31				
26	488510.36	1313464.64	-	0,1
32				
27	488487.44	1313486.49	-	0,1
33				
28	488516.50	1313516.77	-	0,1
34				
29	488548.97	1313550.48	-	0,1
35				
30	488569.54	1313571.71	-	0,1
36				
31	488570.35	1313572.64	-	0,1
37				

32	488464.02	1313462.45	-	0,1
38				
33	488432.07	1313429.52	-	0,1
39				
34	488404.31	1313401.32	-	0,1
40				
35	488375.58	1313371.89	-	0,1
41				
36	488346.18	1313341.09	-	0,1
42				
37	488306.02	1313298.41	-	0,1
43				
38	488307.75	1313300.51	-	0,1
44				
39	488307.28	1313296.34	-	0,1
45				
40	488323.71	1313276.58	-	0,1
46				
41	488348.52	1313245.67	-	0,1
47				
42	488290.99	1313305.39	-	0,1
48				
43	488289.38	1313307.60	-	0,1
49				
44	488263.30	1313339.74	-	0,1
50				
45	488262.16	1313341.13	-	0,1
51				
46	488235.44	1313373.43	-	0,1
52				
47	488234.44	1313374.69	-	0,1
53				
48	488235.60	1313376.00	-	0,1

54				
49	488258.08	1313400.74	-	0,1
55				
50	488280.44	1313424.65	-	0,1
56				
51	488311.25	1313457.26	-	0,1
57				
52	488338.80	1313485.86	-	0,1
58				
53	488366.79	1313515.16	-	0,1
59				
54	488389.19	1313538.46	-	0,1
60				
55	488409.33	1313559.53	-	0,1
61				
56	488410.40	1313560.77	-	0,1
62				
57	488441.43	1313531.42	-	0,1
63				
58	488465.76	1313507.86	-	0,1
64				
59	488410.16	1313572.91	-	0,1
65				
60	488411.63	1313574.68	-	0,1
66				
61	488437.17	1313602.69	-	0,1
67				
62	488464.06	1313632.65	-	0,1
68				
63	488483.99	1313654.57	-	0,1
69				
64	488485.06	1313655.83	-	0,1

План (чертеж, схема) объекта недвижимости





**Сведения выписки об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости (сооружение)**

**Реквизиты выписки**

Наименование	Значение
Дата формирования выписки	26.06.2024
Регистрационный номер	****-****/****-*****

**Реквизиты поступившего запроса**

Наименование	Значение
Дата поступившего запроса	27.06.2024
Дата получения запроса органом регистрации прав	27.06.2024

**Сведения об объекте недвижимости - сооружении**

Наименование	Значение
Дата постановки на учет/ регистрации	13.03.2023 12:54:45
Кадастровый номер	40:13:040422:10026
Номер кадастрового квартала	40:13:040422
Вид объекта недвижимости	002001004000, Сооружение
Кадастровые номера иных объектов недвижимости (земельных участков), в пределах которых расположен объект недвижимости	40:13:040422:9255, 40:13:040422:9386, 40:13:040422:10002, 40:13:000000:3123, 40:13:040422:10015, 40:13:040422:10011, 40:13:040422:10016, 40:13:040422:10017
Протяженность в метрах с округлением до 1 метра	665
Назначение сооружения	1.1. сооружения электроэнергетики
Наименование сооружения	сооружение ВЛИ - 0,38 кВ (II - очередь)
Год завершения строительства	2007
Тип адреса	02, Описание местоположения
ОКАТО	29223000000
Код КЛАДР	4001500000000
ОКТМО	29000000
Код региона	40, Калужская область
Район	р-н, Малоярославецкий
Иное описание местоположения	Калужская область, Малоярославецкий район, ДНП "На хуторе"
Адрес в соответствии с ФИАС (Текст)	Калужская область, р-н Малоярославецкий, Калужская область, Малоярославецкий район, ДНП "На хуторе"
Кадастровая стоимость	99529.48

**Сведения о правах и правообладателях**

Наименование	Значение
Сведения о праве и правообладателях	
Дата постановки на учет/ регистрации	31.10.2023 10:09:30
Вид зарегистрированного вещного права	001004000000, Хозяйственное ведение
Номер регистрации вещного права	40:13:040422:10026-40/104/2023-4
Сведения о правообладателе	УМП "Коммунальные электрические и тепловые сети" г. Малоярославец 4011002575, 1024000694090
Сведения о праве и правообладателях	
Дата постановки на учет/ регистрации	09.10.2023 16:10:37
Вид зарегистрированного вещного права	001001000000, Собственность
Номер регистрации вещного права	40:13:040422:10026-40/104/2023-3
Сведения о правообладателе	Муниципальное образование городское поселение "Город Малоярославец"

**Статус записи об объекте недвижимости**

Наименование	Значение
Статус записи об объекте недвижимости	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"

**Объекты капитального строительства**

Номер точки	X	Y	Описание закреп.	Погрешность, м
-------------	---	---	------------------	----------------

40:13:040422:10026

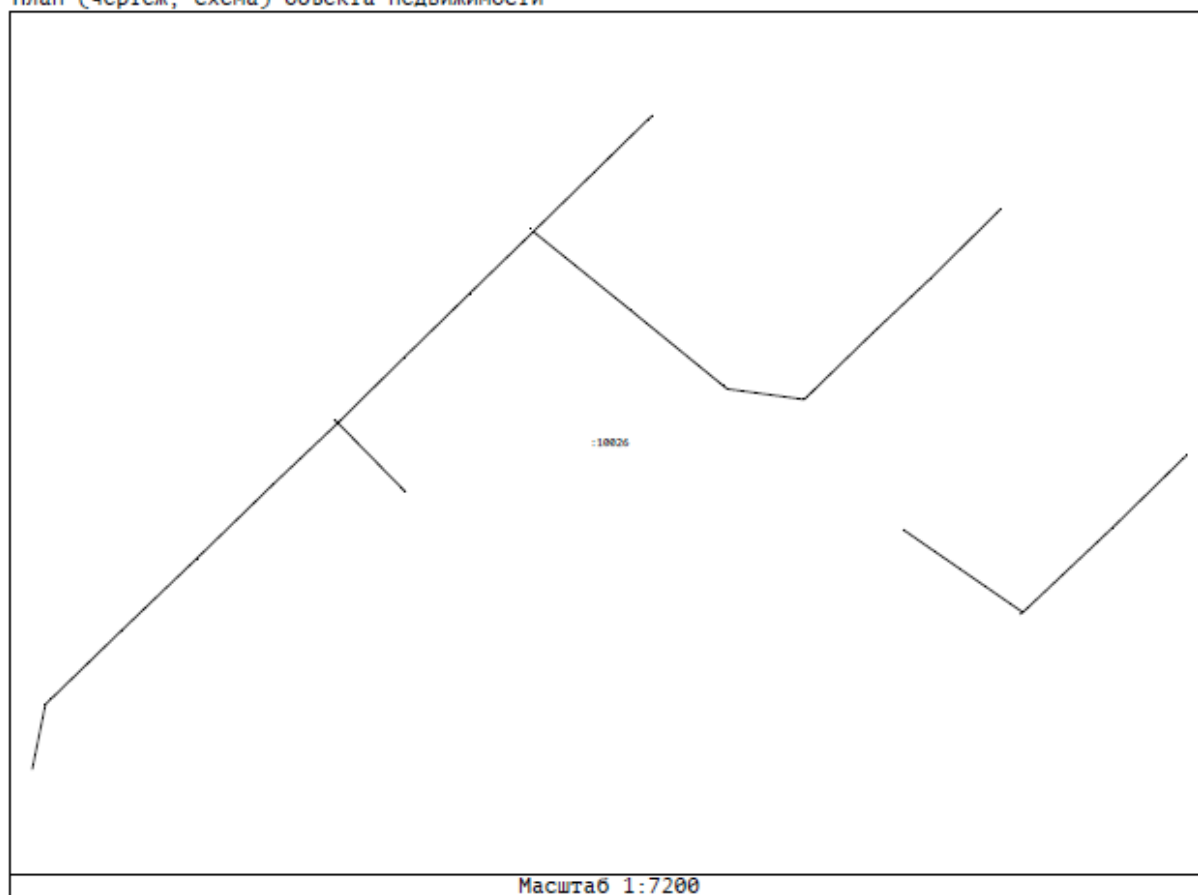
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
1				
1	488518.55	1313243.15	-	0,1
2	488540.26	1313247.58	-	0,1
3	488541.95	1313249.42	-	0,1
4	488564.94	1313273.00	-	0,1
5	488588.91	1313298.04	-	0,1
6	488613.86	1313323.71	-	0,1
7	488634.16	1313345.13	-	0,1
8	488635.23	1313343.90	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
2				
1	488634.16	1313345.13	-	0,1
2	488612.42	1313366.41	-	0,1
3	488611.18	1313367.66	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
3				
1	488634.16	1313345.13	-	0,1
2	488656.02	1313367.24	-	0,1
3	488677.42	1313389.14	-	0,1
4	488698.00	1313410.35	-	0,1
5	488717.99	1313430.80	-	0,1
6	488735.47	1313448.65	-	0,1
7	488736.76	1313450.16	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
4				
1	488698.00	1313410.35	-	0,1
2	488671.88	1313442.68	-	0,1
3	488646.59	1313473.65	-	0,1
4	488645.52	1313474.99	-	0,1
5	488642.00	1313500.72	-	0,1
6	488642.78	1313501.51	-	0,1
7	488664.07	1313523.42	-	0,1
8	488682.59	1313543.07	-	0,1
9	488704.44	1313565.16	-	0,1
10	488705.65	1313566.32	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
5				
1	488623.23	1313628.20	-	0,1
2	488621.94	1313626.74	-	0,1
3	488599.29	1313603.64	-	0,1
4	488570.96	1313573.64	-	0,1
5	488570.35	1313572.64	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
6				
1	488598.57	1313533.70	-	0,1

2	488570.96	1313573.64	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
7				
1	488540.26	1313247.58	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
8				
2	488541.95	1313249.42	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
9				
3	488564.94	1313273.00	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
10				
4	488588.91	1313298.04	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
11				
5	488613.86	1313323.71	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
12				
6	488634.16	1313345.13	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
13				
7	488635.23	1313343.90	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
14				
8	488611.18	1313367.66	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
15				
9	488612.42	1313366.41	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
16				
10	488656.02	1313367.24	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
17				

11	488677.42	1313389.14	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
18				
12	488698.00	1313410.35	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
19				
13	488698.83	1313409.47	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
20				
14	488717.99	1313430.80	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
21				
15	488735.47	1313448.65	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
22				
16	488736.76	1313450.16	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
23				
17	488671.88	1313442.68	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
24				
18	488645.52	1313474.99	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
25				
19	488646.59	1313473.65	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
26				
20	488642.00	1313500.72	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
27				
21	488642.78	1313501.51	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				

28				
22	488664.07	1313523.42	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
29				
23	488682.59	1313543.07	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
30				
24	488704.44	1313565.16	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
31				
25	488705.65	1313566.32	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
32				
26	488598.57	1313533.70	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
33				
27	488570.96	1313573.64	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
34				
28	488599.29	1313603.64	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
35				
29	488621.94	1313626.74	-	0,1
Система координат:				
МСК-40 зона 1				
36				
30	488623.23	1313628.20	-	0,1

План (чертеж, схема) объекта недвижимости



Сведения выписки об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости (сооружение)

Реквизиты выписки

Наименование	Значение
Дата формирования выписки	26.06.2024
Регистрационный номер	****-****/****-*****

Реквизиты поступившего запроса

Наименование	Значение
Дата поступившего запроса	27.06.2024
Дата получения запроса органом регистрации прав	27.06.2024

Сведения об объекте недвижимости - сооружении

Наименование	Значение
Дата постановки на учет/ регистрации	04.08.2016 11:38:11
Кадастровый номер	40:13:030903:2843
Номер кадастрового квартала	40:13:030903
Вид объекта недвижимости	002001004000, Сооружение
Кадастровые номера иных объектов недвижимости (земельных участков), в пределах которых расположен объект недвижимости	40:13:030903:1003
Протяженность в метрах с округлением до 1 метра	437
Назначение сооружения	1.1. Сооружения электроэнергетики
Наименование сооружения	Сети электроснабжения 0,4 кВ
Год ввода в эксплуатацию по завершении строительства	2016
ОКАТО	29223501000
Код КЛАДР	40015001000018300
Почтовый индекс	249094
Код региона	40, Калужская область
Район	р-н, Малоярославецкий
Муниципальное образование	г, Малоярославец
Улица	ул, Звездная
Адрес в соответствии с ФИАС (Текст)	Калужская область, р-н Малоярославецкий, г Малоярославец, ул Звездная
Кадастровая стоимость	80307.51

Сведения о правах и правообладателях

Наименование	Значение
Сведения о праве и правообладателях	
Дата постановки на учет/ регистрации	27.06.2017 9:07:24
Вид зарегистрированного вещного права	001001000000, Собственность
Номер регистрации вещного права	40:13:030903:2843-40/003/2017-2
Сведения о правообладателе	Муниципальное образование городское поселение "Город Малоярославец"

Статус записи об объекте недвижимости

Наименование	Значение
Статус записи об объекте недвижимости	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"

Объекты капитального строительства

Номер точки	X	Y	Описание закреп.	Погрешность, м
-------------	---	---	------------------	----------------

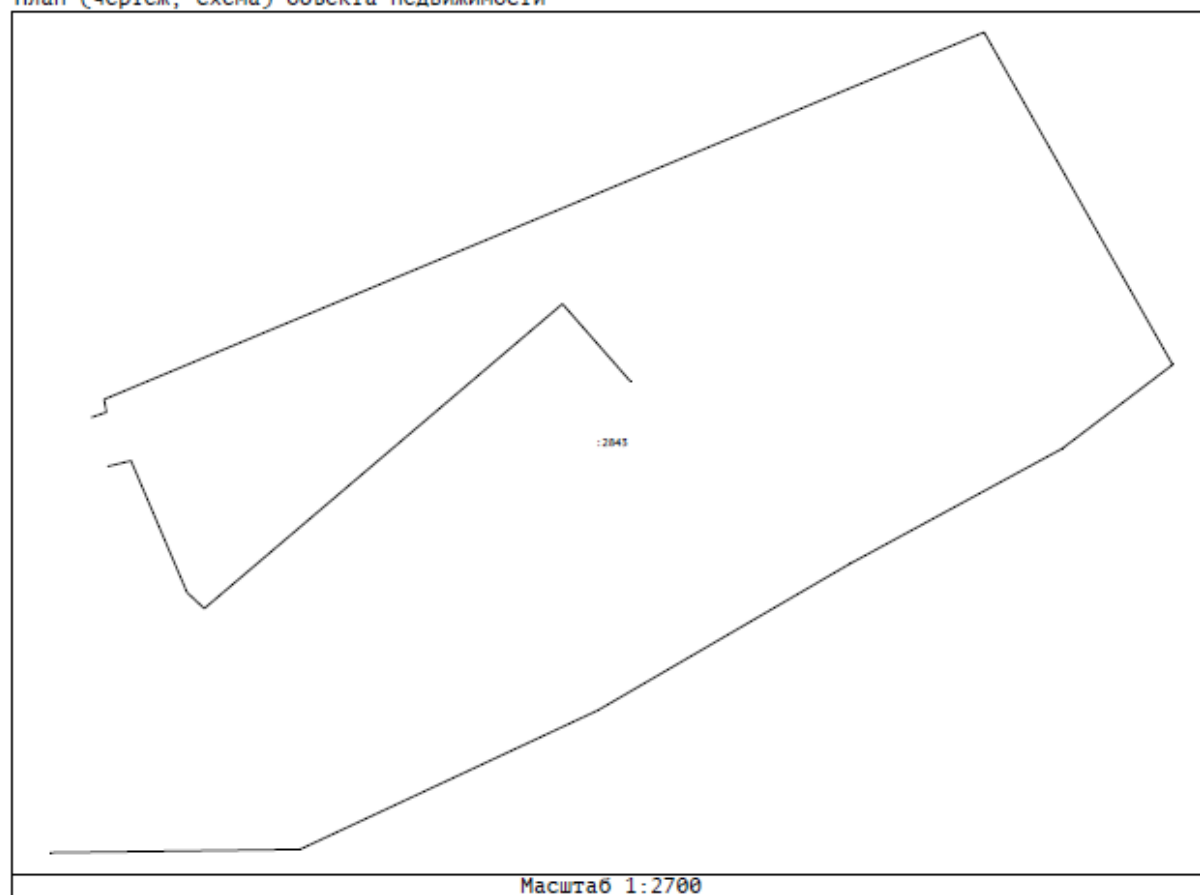
40:13:030903:2843

Система координат:				
СК кадастрового округа				
1				
1	484680.73	1312005.67	-	0,1
2	484681.44	1312008.60	-	0,1

3	484664.96	1312015.61	-	0,1
4	484662.95	1312017.76	-	0,1
5	484701.07	1312062.57	-	0,1
6	484691.40	1312071.05	-	0,1
6	484691.40	1312071.05	-	0,1
7	484686.87	1312003.63	-	0,1
8	484687.51	1312005.53	-	0,1
9	484689.12	1312005.23	-	0,1
10	484735.06	1312115.32	-	0,1
11	484693.46	1312138.90	-	0,1
12	484682.94	1312125.05	-	0,1
13	484668.54	1312098.51	-	0,1
14	484650.22	1312067.01	-	0,1
15	484632.81	1312029.74	-	0,1
16	484632.40	1311998.47	-	0,1
10	484735.06	1312115.32	-	0,1
11	484693.46	1312138.90	-	0,1
12	484682.94	1312125.05	-	0,1
13	484668.54	1312098.51	-	0,1
14	484650.22	1312067.01	-	0,1
15	484632.81	1312029.74	-	0,1
16	484632.40	1311998.47	-	0,1



План (чертеж, схема) объекта недвижимости



**Сведения выписки об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости (сооружение)**

**Реквизиты выписки**

Наименование	Значение
Дата формирования выписки	26.06.2024
Регистрационный номер	****-****/****-*****

**Реквизиты поступившего запроса**

Наименование	Значение
Дата поступившего запроса	27.06.2024
Дата получения запроса органом регистрации прав	27.06.2024

**Сведения об объекте недвижимости - сооружении**

Наименование	Значение
Дата постановки на учет/ регистрации	03.08.2016 12:53:02
Кадастровый номер	40:13:030903:2840
Номер кадастрового квартала	40:13:030903
Вид объекта недвижимости	002001004000, Сооружение
Кадастровые номера иных объектов недвижимости (земельных участков), в пределах которых расположен объект недвижимости	40:13:030903:1003
Протяженность в метрах с округлением до 1 метра	37
Назначение сооружения	1.1. Сооружения электроэнергетики
Наименование сооружения	Сети электроснабжения
Год ввода в эксплуатацию по завершении строительства	2016
ОКАТО	29223501000
Код КЛАДР	40015001000010300
Почтовый индекс	249094
Код региона	40, Калужская область
Район	р-н, Малоярославецкий
Муниципальное образование	г, Малоярославец
Улица	ул, Звездная
Адрес в соответствии с ФИАС (Текст)	Калужская область, р-н Малоярославецкий, г Малоярославец, ул Звездная
Кадастровая стоимость	22293.82

**Сведения о правах и правообладателях**

Наименование	Значение
Сведения о праве и правообладателях	
Дата постановки на учет/ регистрации	27.06.2017 8:59:39
Вид зарегистрированного вещного права	001001000000, Собственность
Номер регистрации вещного права	40:13:030903:2840-40/003/2017-2
Сведения о правообладателе	Муниципальное образование городское поселение "Город Малоярославец"

**Статус записи об объекте недвижимости**

Наименование	Значение
Статус записи об объекте недвижимости	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"

**Объекты капитального строительства**

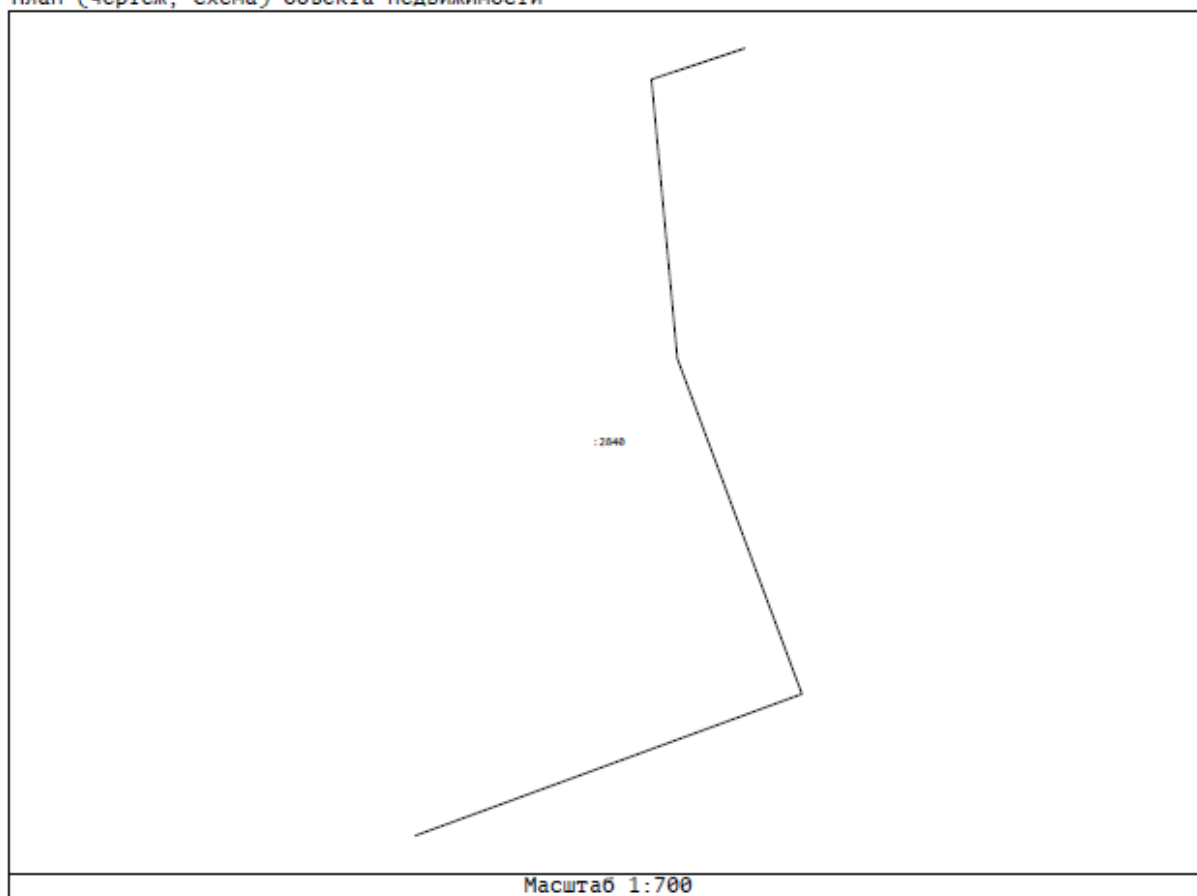
Номер точки	X	Y	Описание закреп.	Погрешность, м
-------------	---	---	------------------	----------------

40:13:030903:2840

Система координат:				
СК кадастрового округа				
1				
1	484654.57	1311992.74	-	0,1
2	484659.17	1312005.29	-	0,1

3	484670.05	1312001.25	-	0,1
4	484679.11	1312000.41	-	0,1
5	484680.12	1312003.45	-	0,1

План (чертеж, схема) объекта недвижимости



**Сведения выписки об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости (сооружение)**

**Реквизиты выписки**

Наименование	Значение
Дата формирования выписки	26.06.2024
Регистрационный номер	****-****/****-*****

**Реквизиты поступившего запроса**

Наименование	Значение
Дата поступившего запроса	27.06.2024
Дата получения запроса органом регистрации прав	27.06.2024

**Сведения об объекте недвижимости - сооружении**

Наименование	Значение
Дата постановки на учет/ регистрации	14.08.2020 15:42:14
Кадастровый номер	40:13:000000:1956
Номер кадастрового квартала	40:13:000000
Вид объекта недвижимости	002001004000, Сооружение
Кадастровые номера иных объектов недвижимости (земельных участков), в пределах которых расположен объект недвижимости	40:13:000000:1191, 40:13:030523:3046, 40:13:030523:4936
Протяженность в метрах с округлением до 1 метра	196
Назначение сооружения	1.1. сооружения электроэнергетики
Наименование сооружения	Электроснабжение
Год ввода в эксплуатацию по завершении строительства	2020
Наименование вида использования	для строительства и эксплуатации гостиницы
Тип адреса	01, Установленный
Код ФИАС	64c4728f-581f-41c8-8bbd-185fd809fb2b
ОКАТО	29223501000
Код КЛАДР	40015001000009500
ОКТМО	29623101001
Код региона	40, Калужская область
Район	р-н, Малоярославецкий
Муниципальное образование	г, Малоярославец
Улица	ул, Московская
Адрес в соответствии с ФИАС (Текст)	Калужская область, р-н Малоярославецкий, г Малоярославец, ул Московская (вблизи домов №71 и 73)
Кадастровая стоимость	127836.97

**Сведения о правах и правообладателях**

Наименование	Значение
Сведения о праве и правообладателях	
Дата постановки на учет/ регистрации	26.09.2023 15:19:56
Вид зарегистрированного вещного права	001004000000, Хозяйственное ведение
Номер регистрации вещного права	40:13:000000:1956-40/104/2023-4
Сведения о правообладателе	Унитарное муниципальное предприятие "Коммунальные электрические и тепловые сети" 4011002575, 1024000694090
Сведения о праве и правообладателях	
Дата постановки на учет/ регистрации	25.09.2023 12:36:43
Вид зарегистрированного вещного права	001001000000, Собственность
Номер регистрации вещного права	40:13:000000:1956-40/059/2023-3
Сведения о правообладателе	Муниципальное образование городское поселение "Город Малоярославец"

**Статус записи об объекте недвижимости**

Наименование	Значение
Статус записи об объекте недвижимости	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"

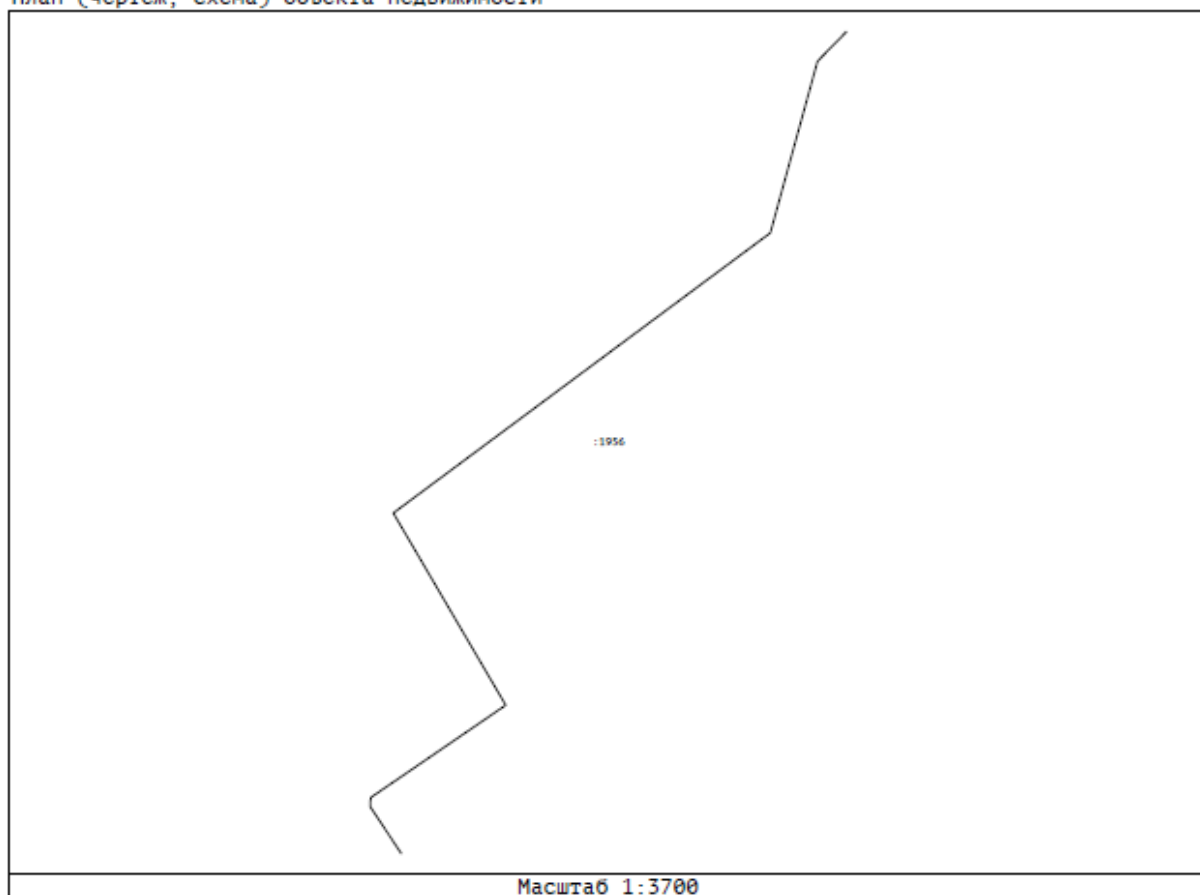
Объекты капитального строительства

Номер точки	X	Y	Описание закреп.	Погрешность, м
-------------	---	---	------------------	----------------

40:13:000000:1956

Система координат:				
МСК-40				
1				
1	486927.21	1314431.61	-	0,1
2	486922.15	1314426.66	-	0,1
3	486892.71	1314418.57	-	0,1
4	486844.67	1314353.94	-	0,1
5	486811.73	1314373.21	-	0,1
6	486795.88	1314350.06	-	0,1
7	486794.31	1314349.98	-	0,1
8	486786.27	1314355.32	-	0,1

План (чертеж, схема) объекта недвижимости



**Сведения выписки об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости (сооружение)**

**Реквизиты выписки**

Наименование	Значение
Дата формирования выписки	26.06.2024
Регистрационный номер	****-****/****-*****

**Реквизиты поступившего запроса**

Наименование	Значение
Дата поступившего запроса	27.06.2024
Дата получения запроса органом регистрации прав	27.06.2024

**Сведения об объекте недвижимости - сооружении**

Наименование	Значение
Дата постановки на учет/ регистрации	07.09.2018 14:21:05
Кадастровый номер	40:13:000000:1637
Номер кадастрового квартала	40:13:000000
Вид объекта недвижимости	002001004000, Сооружение
Кадастровые номера иных объектов недвижимости (земельных участков), в пределах которых расположен объект недвижимости	40:13:031103:662, 40:13:031107:3, 40:13:031108:3, 40:13:031108:7, 40:13:031110:1, 40:13:000000:2061
Протяженность в метрах с округлением до 1 метра	1433
Назначение сооружения	3) Сооружения гидротехнические
Наименование сооружения	"Станция обезжелезивания воды производительностью 4000 м3/сут на базе трех скважин в г. Малоярославец, ул.Энтузиастов" (Электроснабжение).
Год ввода в эксплуатацию по завершении строительства	2017
ОКАТО	29223501000
Код КЛАДР	40015001000015200
Код региона	40, Калужская область
Район	р-н, Малоярославецкий
Муниципальное образование	г, Малоярославец
Улица	проезд, Станционный
Адрес в соответствии с ФИАС (Текст)	Калужская область, р-н Малоярославецкий, г Малоярославец, проезд Станционный
Кадастровая стоимость	881236.54

**Сведения о правах и правообладателях**

Наименование	Значение
Сведения о праве и правообладателях	
Дата постановки на учет/ регистрации	30.11.2018 14:56:54
Вид зарегистрированного вещного права	001001000000, Собственность
Номер регистрации вещного права	40:13:000000:1637-40/003/2018-5
Сведения о правообладателе	Муниципальное образование городское поселение "Город Малоярославец"

**Статус записи об объекте недвижимости**

Наименование	Значение
Статус записи об объекте недвижимости	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"

**Объекты капитального строительства**

Номер точки	X	Y	Описание закреп.	Погрешность, м
40:13:000000:1637				
Система координат:				
СК кадастрового округа				
1				

1	486045.79	1314313.26	-	0,1
2	486045.18	1314317.33	-	0,1
3	486041.39	1314321.16	-	0,1
4	486025.51	1314330.86	-	0,1
5	486016.83	1314333.50	-	0,1
6	486002.36	1314317.86	-	0,1
7	486001.98	1314317.53	-	0,1
8	486005.87	1314313.14	-	0,1
9	485991.73	1314299.17	-	0,1
10	485972.42	1314280.04	-	0,1
11	485911.15	1314251.52	-	0,1
12	485912.13	1314249.57	-	0,1
13	486002.71	1314324.70	-	0,1
14	486012.84	1314335.73	-	0,1
15	486022.76	1314346.48	-	0,1
16	486037.94	1314364.41	-	0,1
17	486049.68	1314369.92	-	0,1
18	486060.27	1314371.51	-	0,1
19	486059.88	1314374.13	-	0,1
20	485998.35	1314321.64	-	0,1
21	485998.18	1314321.82	-	0,1
22	486001.33	1314325.33	-	0,1
23	486003.32	1314338.35	-	0,1
24	486005.08	1314349.70	-	0,1
25	486009.35	1314356.83	-	0,1
26	486038.61	1314389.82	-	0,1
27	486060.93	1314379.56	-	0,1
28	486060.27	1314382.45	-	0,1
29	486046.02	1314384.61	-	0,1
30	486038.61	1314389.82	-	0,1
31	486035.41	1314395.94	-	0,1
32	486001.36	1314439.07	-	0,1
33	486001.04	1314467.10	-	0,1
34	485994.87	1314480.79	-	0,1
35	485982.62	1314500.70	-	0,1
36	485964.91	1314509.04	-	0,1
37	485935.19	1314525.15	-	0,1
38	485902.91	1314549.89	-	0,1
39	485870.87	1314600.83	-	0,1
40	485851.42	1314626.87	-	0,1
41	485841.99	1314643.06	-	0,1
42	485831.94	1314656.36	-	0,1
43	485804.12	1314681.30	-	0,1
44	485776.89	1314706.16	-	0,1
45	485771.38	1314711.33	-	0,1
46	485748.89	1314726.62	-	0,1
47	485696.77	1314749.50	-	0,1
48	485687.38	1314756.10	-	0,1
49	485668.88	1314763.53	-	0,1
50	485610.91	1314804.64	-	0,1
51	485588.69	1314820.65	-	0,1
52	485564.26	1314838.57	-	0,1
53	485557.96	1314841.77	-	0,1
54	485540.67	1314853.38	-	0,1
55	485514.66	1314869.88	-	0,1
56	485484.12	1314891.39	-	0,1
57	485477.53	1314897.98	-	0,1
58	485418.07	1314939.79	-	0,1
59	485434.02	1314959.51	-	0,1
60	485902.91	1314549.89	-	0,1
61	485853.37	1314569.41	-	0,1

62	485792.49	1314620.79	-	0,1
63	485791.50	1314619.49	-	0,1
64	485791.44	1314619.41	-	0,1
65	485773.28	1314595.53	-	0,1
66	485760.19	1314582.80	-	0,1
67	485759.50	1314583.26	-	0,1

План (чертеж, схема) объекта недвижимости





В рамках исполнения Договора возмездного оказания услуг № 6/н от 19.06.2024 направляем следующую информацию по оцениваемым объектам:

Описание характеристик объекта оценки представлено в нижеследующих таблицах:

Таблица 1. Здания ТП

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Площадь, кв. м	Объем, куб. м	Материал конструктивных элементов
1	БП-000188	Нежилое здание РТП-1	"РСУ", ул. Г.Соколова, вблизи д.33Б	1977	117,16	468,64	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
2	БП-000189	Нежилое здание ТП-60	"Школа №1", ул. Аузина 1 (около школы №1)	1986	45,60	182,40	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
3	БП-000190	Нежилое здание ТП-77	"Татарина", ул. Кутузова, вблизи д.48	1994	52,80	232,32	Стены - бетон, фундамент ленточный, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
4	БП-000191	Нежилое здание ТП-9	"Апельс", ул. В.Петрова	1972	37,44	149,76	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
5	БП-000192	Нежилое здание ТП-37	"Телецентр", ул. Н.Тепляцкий проезд, вблизи д.2	1956	19,32	135,24	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
6	БП-000193	Нежилое здание ТП-53	"Стадионная", ул. Стадионная, вблизи д.4	1966	21,84	87,36	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
7	БП-000194	Нежилое здание ТП-41	"К.Маркса", ул. К.Маркса, вблизи д.7	1979	45,60	182,40	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
8	БП-000195	Нежилое здание ТП-36	"Радиоузел", ул. Ленина, вблизи д.6	1974	45,60	182,40	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
9	БП-000196	Нежилое здание ТП-58	"Герцена", ул. Герцена, вблизи д.15	1985	41,00	164,00	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
10	БП-000197	Нежилое здание ТП-42	"Ленина", ул. Ленина, вблизи д.3	1980	45,60	182,40	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
11	БП-000198	Нежилое здание ТП-86	"ЦГА", ул. Московская, вблизи д.9	1996	45,60	182,40	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
12	БП-000199	Нежилое здание ТП-19	"МПК-1", ул. Крупской, вблизи д.8	1966	13,44	94,08	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
13	БП-000200	Нежилое здание ТП-108	"Кинотеатр", ул. Калужская, около ЦРК	2000	19,32	135,24	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
14	БП-000201	Нежилое здание ТП-62	"ЦРБ", ул. Чистовича, в районе ЦРБ	1987	45,60	182,40	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
15	БП-000202	Нежилое здание ТП-55	"Мираторий №6", ул. Радичева, вблизи д.10	1983	45,60	182,40	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
16	БП-000203	Нежилое здание ТП-100	"Школа №2", ул. Радичева, вблизи д.13А	1998	19,32	135,24	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
17	БП-000204	Нежилое здание ТП-7	"С.Перовской", ул. С. Перовской, вблизи д.31	1973	13,44	94,08	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
18	БП-000205	Нежилое здание ТП-33	"Гостиный", ул. Аузина, вблизи д.33	1974	13,44	94,08	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
19	БП-000206	Нежилое здание ТП-21	"Детсад", ул. Измайловская, 49	1968	13,44	94,08	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
20	БП-000207	Нежилое здание ТП-43	"Подольский Курсантов", ул. П.Курсантов, вблизи д.27	1977	13,44	94,08	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
21	БП-000208	Нежилое здание ТП-38	"Котельная МПК", ул. Фрунзе, вблизи д.15	1978	13,44	94,08	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
22	БП-000209	Нежилое здание ТП-64	"РТП", ул. Калужская, в глубине территории бывшего РТП	1988	19,32	135,24	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
23	БП-000210	Нежилое здание РП-5	"Водоабор", ул. Чистовича, в районе Станции обезжелезивания	1988	81,27	325,08	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
24	БП-000211	Нежилое здание РТП-6	"Арком", ул. Рассветная, вблизи д. 6	1994	52,80	232,32	Стены - бетон, фундамент ленточный, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
25	БП-000212	Нежилое здание ТП-92	ул. Крайская, в районе д.5	1994	59,74	262,86	Стены - бетон, фундамент ленточный, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
26	БП-000213	Нежилое здание ТП-93	"Бассейн", Восточный тупик, вблизи д.3	1996	79,36	349,18	Стены - бетон, фундамент ленточный, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
27	БП-000214	Нежилое здание РТП-7	"Торговый центр", ул. Рос. Газовиков, вблизи д.27	1995	52,80	232,32	Стены - бетон, фундамент ленточный, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
28	БП-000215	Нежилое здание ТП-95	"Турецкий офис", ул. Тюменская, вблизи д.2	1996	52,80	232,32	Стены - бетон, фундамент ленточный, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
29	БП-000216	Нежилое здание ТП-35	"ЦОКБ", ул. Кирова, вблизи д.34А	1975	54,06	216,24	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
30	БП-000217	Нежилое здание ТП-47	"Заводская", ул. Г.Соколова, вблизи д.4	1974	45,60	182,40	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
31	БП-000218	Нежилое здание ТП-61	"Кирова", ул. Кирова, 26	1986	49,40	197,60	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
32	БП-000219	Нежилое здание ТП-67	"РПС", (база РПС) Малхиский проезд	1987	48,00	192,00	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
33	БП-000220	Нежилое здание ТП-107	"Пожарное депо", ул. Аузина, в районе Пождело	1999	50,96	203,84	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
34	БП-000221	Нежилое здание РП-2 "Очистные сооружения"	"Очистные сооружения", Промзона Колонтай	1980	31,36	125,44	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
35	БП-000222	Нежилое здание РП-2 "Агрисовгаз"	"Агрисовгаз", Промзона Колонтай	1995	52,80	232,32	Стены - бетон, фундамент ленточный, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
36	БП-000223	Нежилое здание ТП-34	"Дубки", Парк "Дубки", ул. Михайловского, вблизи д.49	1975	40,85	163,40	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
37	БП-000224	Нежилое здание ТП-88	"Новая Заря", пер. Чуриковский, вблизи д.8	2007	19,38	135,66	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
38	БП-000225	Нежилое здание ТП-145	"Заречная", ул. Заречная, вблизи д.22	2016	28,30	198,10	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
39	БП-000226	Нежилое здание ЦРП	ул. Энтузиастов напротив Ткаковой подстанции	1970	115,50	462,00	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
40	БП-000227	Нежилое здание ТП-3	"Маланга", ул. Первомайская, вблизи д.64	1982	56,10	224,40	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
41	БП-000228	Нежилое здание ТП-15	"Типография", ул. С.Белая 5, во дворе типографии	1972	23,92	167,44	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
42	БП-000229	Нежилое здание ТП-27	"Жилстрой", ул. Московская, вблизи д.69	1983	50,49	201,96	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
43	БП-000230	Нежилое здание ТП-28	"К.Гусла", ул. К.Гусла, вблизи д.2	1983	52,47	209,88	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
44	БП-000231	Нежилое здание ТП-32	"ТУ-12", ул. 53 Саратовской дивизии, вблизи д.4	1973	46,02	184,08	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
45	БП-000232	Нежилое здание ТП-48	"Домгурова", ул. Первомайская, вблизи д.3	1981	47,04	188,16	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
46	БП-000233	Нежилое здание ТП-51	"КНС", Интернациональный пр., вблизи д.3	1981	56,65	226,60	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
47	БП-000234	Нежилое здание ТП-110	"Московская", ул. Московская, вблизи д.79	2001	52,47	209,88	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
48	БП-000235	Нежилое здание ТП-54	"Детсад СКД", ул. Школьная, на территории детского сада №4	1973	41,40	165,60	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
49	БП-000236	Нежилое здание ТП-90	"Гарми ЦГА", ул. Энтузиастов, на территории	1985	115,50	462,00	Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Площадь, кв. м	Объем, куб. м	Материал конструктивных элементов
50	БП-000237	Нежилое здание ТП-109	гаражей "РПБ", ул. Дружбы, на территории "Рэмкс-Тепломаш"	1980	98,91	395,64	блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид Стены - кирпич, фундамент - бетонные фундаментные блоки, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид
51	БП-000238	Нежилое здание ТП-96	"10 коттеджей" д. Машино, ул. Парковая, вблизи д.87	1995	59,16	236,64	Стены - бетон, фундамент ленточный, крыша - сборные ж/б плиты и рубероид

Таблица 2. Линии электропередачи

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
52	БП-000239	Воздушная линия 10 кВ фид. 5 ПС 230 "Ерленево"	фид. 5 ПС 230 "Ерленево"		10	Воздушная	Воздушный опоры			22 шт. дерево, 44 шт. бетон	3,6км. 1,5км (22 опоры) А-35 1975г.; 2,1км (44 опоры) А-50 1979г.	3
				1975				3,6	1,5	22 шт. дерево	А-35	
				1979					2,1	44 шт. бетон	А-50	
53	БП-000240	Воздушно-кабельная линия 10 кВ (РП-5-ВЛ10) фид. 11, 16 ПС275 "Радишево"	фид. 11, 16 ПС275 "Радишево"		10	Воздушно-кабельная	Воздушный опоры / подземный в траншее			260 шт. бетон	15,638км. 14,838км А-70, 1990 г. СИП 95 (0,2км) 2019г. ААБ-10-3*95 (0,6км) (1988 г.)	
				1990				15,638	14,838	260	А-70	3
				2019					0,2		СИП 95	3
				1988					0,6		ААБ-10-3*95	1
54	БП-000241	Воздушная линия 10 кВ фид. 6, 13 ЦРП	фид. 6, 13 ЦРП		10	Воздушная	Воздушный опоры	12,93		258 шт. бетон	12,93км. 0,6км. АС-50, 2009г. (Новая Заря); 8,26км. А-35, 50, 70, АС-50, СИП-70, 95, 1979-2014гг. (Московская - "Магистраль" - Заря - Мамковского); 4,07км. А-35, 50, 70, АС-35, СИП-95, 1974-2019гг. ("Дружба" - Типография - Продуваковка)	3
		фид. №6 ЦРП ВЛ10 кВ - отпайка на КТП1127 "Солнечная"		2009				0,6		11	0,6 км. АС-50, 11 опор, 2009 г. (Новая Заря)	
		фид. 6 ЦРП РП2 - КТП131 - КТП125 - ТП145 - ТП188 - ТП34, КТП26 - ТП27, ТП88 - КТП63 - КТП69 - ТП25, отпайка на КТП50									8,26 км. 162 опор. А-35, 50, 70, АС-50, СИП-70, 95, 1979-2014 гг. (Московская - "Магистраль" - Заря - Мамковского)	
		РП2 - КТП 131		1983				8,26	0,1	3	АС-50	
		КТП 131 - КТП 125		2014					0,55	9	СИП 95	
		ТП125 - ТП 145		1983					0,3	5	АС30	
		ТП145 - ТП 88		1983					0,8	13	АС-50	
		ТП 88 - ТП 34		1983					1,20	20	А-50, А-70	
		отпайка КТП 50		1981					0,14	2	А-70	
		ТП 88 - КТП 8		1983					1	20	А-50	
		КТП 8 - КТП 63		1983					0,31		А-35	
				2017					0,12	11	СИП 70	
				1983					0,19		А-35	
		КТП 63 - ТП 69		2006					0,6	10	А-35	
				2018					0,55	9	СИП 70	
				2007					0,3	5	А-35	
		отпайка ТП25		1979					1,2	36	А-35	
		ТП 27-ТП 26		1992					0,9	19	А-35	
		фид. 13 ЦРП КТП69 - ТП3 - ТП51 - РП3, ТП51 - ТП15									4,07 км. А-35, 50, 70, АС-35, СИП-95, 1974-2019 гг. ("Дружба" - Типография - Продуваковка)	
		ТП 69 - ТП 3		1980				4,07	0,29	6	А-35	
				2015					0,06	1	СИП 95	
				1980					0,32	7	А-35	
				2014					0,18	3	СИП 95	
				1980					0,6	13	А-70	
		ТП 3 - ТП 51		2016					0,22	4	СИП 95	
				1981					1,02	16	А-50	
		ТП 51 - РП 3		1980					0,72	24	АС-35	
				2019					0,18	3	СИП 95	
		ТП 51-ТП 15		1974					0,48	8	А-35	
55	БП-000242	Воздушная линия 10 кВ фид. 1 ПС275 "Радишево"	фид. 1 ПС275 "Радишево"	1974	10	Воздушная	Воздушный опоры			22 шт. бетон	1,04км. 0,89км. А-35, 1974г. ул. Г.Сokolova-Гагарина; 0,15км. А-35, 1974г. ул. Калужская	3
		РТП1-ТП17		1974				1,04	0,89	17	А-35	
		ТП108 - ТП 6		1974					0,15	5	А-35	
56	БП-000243	Воздушная линия 10 кВ фид. 7, 14 ПС275 "Радишево"	фид. 7, 14 ПС275 "Радишево"		10	Воздушная	Воздушный опоры	9,18		161 шт. бетон	9,18км. 2,5км. А-35, СИП 50, 1974-2006гг. (Калужская-Аузина-Ивановская-Радишево); 6,68км. А-35, 50, 70, СИП 95, 1975-2020гг. (р. - Развилка-П.Курсантов)	3
		ТП33-ТП7		1974				2,5	0,5	7	А-35	
		ТП 7 - ТП 100		1974					0,7	13	А-35	
		ТП 100 - ТП 14		1974					0,5	11	А-35	
		ПС275 - ТП14		1974					0,35	8	А-35	
		ТП 6 - ТП 112		1974					0,05	3	А-35	
		ТП 112 - ТП 21		1974					0,3	6	А-35	
		ТП 122 - ТП 21		2006					0,1	4	СИП-3 3*50	
		ТП 21-ТП 64		1975					0,38	11	А-70	
				2013					0,13		СИП 95	
		ТП 64 - ТП38		1975					0,8	21	АС-50	
				1975					0,32		А-70	
		отп. на Г.К.Т.П.65		1989					0,2	5	А-35	
		отп. на ТП 19		1975					0,4	6	А-35	
		ТП44-КТП99-Ивановск.луг		1981					2,55	21	А-35	
		ТП43-ТП44		1980					0,45	12	А-50	
		отпайка до ТП39		1980					0,06	6	А-50	
		ТП139 - ТП38		1980					0,3	6	А-50	
		ПС275 - ТП43		2020					0,7	13	СИП 95	
		отпайка на КТП 98		1997					0,18	3	А-50	
		отпайка на КТП129		2010					0,21	5	А-50	

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная/кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
57	БП-000244	Кабельная линия 10 кВ фил. 1 ПС275 "Рашишево"	фил. 1 ПС275 "Рашишево"		10	Кабельная	Полземный в траншее	14,2		-	14,2 км, ААБ, АСБ, ААБн, АСБн, ААШн, ААБнУ, ЦАСБн, ЦАСБн	1
		фил. 1 ПС275 "Рашишево" ПП42 - ПП116 - ПП19	Ленина - Крупской	1980					1,86		ААБ-10-3*240	
				2002					1,2		ААБ-10-3*120	
		фил. 1 ПС275 "Рашишево" ПП60-ПП177-ПП19	Аузина - Гагарина - В.Петрова	1986					0,56		ААШн-10-3*95	
				1987					0,35		ААБн-10-3*95	
		ф. 1 ПС275 "Рашишево" ПП60-ПП137	Рашишева - Аузина - Новотеатральный проезд	1982					2,4		АСБ-10-3*240	
		ф. 1 ПС275 "Рашишево" ПП53-ПП137	Рашишева - Аузина - Новотеатральный проезд	1975					0,42		ААШн-10-3*95	
				1966					1,06		АСБ-10-3*95, 3*50	
		ф. 1 ПС275 "Рашишево" ПП48-ПП32	Доктурова - 53 Саратовской	2005					0,64		ААБн-10-3*70	
		ф. 1 ПС275 "Рашишево" РП1-ПП41	Г.Соколова - К.Маркса	1979					1,46		ЦАСБн-10-3*120	
		ф. 1 ПС275 "Рашишево" ПП41-ПП36	К.Маркса - Ленина	1979					0,8		ЦАСБн-10-3*120	
		ф. 1 ПС275 "Рашишево" ПП36-ПП58	Ленина - Герцена	1974					0,32		ААШн-10-3*95	
		ф. 1 ПС275 "Рашишево" ПП36-ПП58	Ленина - Герцена	1994					0,4		ААБнУ-10-3*95	
		ф. 1 ПС275 "Рашишево" РП1-ПП60	Г.Соколова - Аузина	1986					0,62		ААБ-10-3*95	
		ф. 1 ПС275 "Рашишево" ПП48-ПП19	Доктурова - В.Петрова	1981					0,4		ААШн-10-3*95	
		ф. 1 ПС275 "Рашишево" ПП58-ПП6	Герцена - Калужская	1987					0,48		ААБ-10-3*95	
		ф. 1 ПС275 "Рашишево" ПП42-ПП36	Ленина нечет. - Ленина чет.	1980					0,25		ААБ-10-3*240	
		ф. 1 ПС275 "Рашишево" ПП86-ПП42	Московская 9 - Ленина	1993					0,45		АСБнУ-10-3*185	
		ф. 1 ПС275 "Рашишево" ПП86-ПП177	Московская 9 - Гагарина	1993					0,3		ААБн-10-3*240	
		ф. 1 ПС275 "Рашишево" ПП19 - ПП138	В.Петрова - П.Комарова	2014					0,18		АСБ-10-3*95	
		ф. 1 ПС275 "Рашишево" ПП6-опора ВЛ-10 кВ ПП108	Калужская	2015					0,05		АСБн-10-3*120	
58	БП-000245	Кабельная линия 10 кВ фил. 6 ПС275 "Рашишево"	фил. 6 ПС275 "Рашишево"		10	Кабельная	Полземный в траншее			-	1,37км: 0,74км, СБУ-10-3*95, ААШн-10-3*150, 1989г. (Рашишева-Чистовича), 0,21км, АСБ-10-3*95, 2010г. (Рашишева), 0,62км, ААШн-10-3*95, 1987 г.	1
№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная/кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
		фил. 6 ПС275 "Рашишево" ПС275 - ПП62 - РП5	Рашишева - Чистовича	1989				1,57	0,74		(Рашишева-Чистовича) СБУ-10-3*95, ААШн-10-3*150	
		фил. 6 ПС275 "Рашишево" ПП55 - КТП129	Рашишева	2010					0,21		АСБ-10-3*95	
		фил. 6 ПС275 "Рашишево" ПП55-ПП62	Рашишева - Чистовича	1987					0,62		ААШн-10-3*95	
59	БП-000246	Кабельная линия 10 кВ фил. 7, 14 ПС275 "Рашишево"	фил. 7, 14 ПС275 "Рашишево"		10	Кабельная	Полземный в траншее			-	1,72км: АСБ, ААБ, ААШн, ААБн, АСБн, ААБнУ	1
		фил. 7 ПС275 "Рашишево" ПП7 - ПП122	С.Перовской - Ивановская	2007				1,72	0,83		ААБнУ-10-3*70	
		фил. 7 ПС275 "Рашишево" ПС275 - опора №1 КРУН ф. 7	Рашишева	1987					0,06		АСБ-10-3*95	
		фил. 7 ПС275 "Рашишево" ПП6-опора ВЛ-10 кВ ПП21	Калужская	2015					0,15		АСБн-10-3*120	
		фил. 7 ПС275 "Рашишево" Каб. вставка ок. КТП112	Калужская	1988					0,06		ААБн-10-3*95	
		фил. 7 ПС275 "Рашишево" Ввод ПП4	Рашишева	1978					0,06		ААШн-10-3*95	
		фил. 14 ПС275 "Рашишево" ПС275-КРУН ф. 14	Рашишева	1978					0,12		АСБ-10-3*95	
		фил. 14 ПС275 "Рашишево" Ввод ПП12	д/ Комсомольский пер.	1984					0,04		ААШн-10-3*95	
		фил. 14 ПС275 "Рашишево" Ввод ПП55	Рашишева	1983					0,08		ААБ-10-3*95	
		фил. 14 ПС275 "Рашишево" ПП64-опора ВЛ-10 кВ Гоголя	Калужская - Гоголя	2013					0,13		АСБ-10-3*95	
		фил. 14 ПС275 "Рашишево" ПП21 - опора ВЛ-10 ПП64	ул. Ивановская	2016					0,19		АСБ-10-3*95	
60	БП-000247	Кабельная линия 10 кВ фил. 2, 9 ПС275 "Рашишево"	фил. 2, 9 ПС275 "Рашишево"		10	Кабельная	Полземный в траншее			-	14,64км: АСБ, ААБ, ААШн, ААБн, АСБн, ААБнУ	1
		ф. 2 ПС275 "Рашишево" ПП47-ПП61 новый	Г.Соколова - Кирова	2018				14,64	0,36		АСБнУ-3*95	
		фил. 2 ПС275 "Рашишево" ПП47-ПП61 старый	Г.Соколова - Кирова	1986					0,3		ААШн-10-3*50	
		фил. 2 ПС275 "Рашишево" РП1 - ПП47	Г.Соколова	1980					0,55		ААШн-10-3*95	
		фил. 2 ПС275 "Рашишево" ПП47 - ПП53	Г.Соколова - Станционная	1980					0,3		ААШн-10-3*95	
		фил. 2 ПС275 "Рашишево" РП1 - ПП60 новый	Г.Соколова - Аузина	2016					0,6		АСБ-10-3*95	
		фил. 2 ПС275 "Рашишево" ПП107-РП11	Г.Соколова	1988					0,23		ААБн-10-3*95	
		фил. 2 ПС275 "Рашишево" ПП33-ПП107	Аузина	1988					0,23		ААБн-10-3*95	
		фил. 9 ПС275 "Рашишево" РП1 - ПП35	Г.Соколова - Кирова	1974					0,74		ААБ-10-3*95	
		фил. 9 ПС275 "Рашишево"	Восточный	2012					0,5		АСБ-10-3*95	

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
		ТП93 - ТП135	тупик - Малинское поле	2017				2,61				
		фид. 9 ПС275 "Радищево" ТП135 - ТП35	Малинское поле - Кирова	2012, 2017					0,55		АСБ-10-3*95	
		фид. 2, 9 ПС275 "Радищево" РТП6-ТП92	Рассветная - Крымская	1994					0,54		ААБн-10-3*50	
		фид. 2, 9 ПС275 "Радищево" ПС275-РТП7	Российских газовиков	1994					1,78		ААБн-10-3*240	
		фид. 2, 9 ПС275 "Радищево" РТП7-РТП6	Российских газовиков	1994					1,62		ААБн-10-3*240	
		фид. 2, 9 ПС275 "Радищево" РТП6-ТП93	Рассветная - Восточный тупик	1995					1,84		ААБн-10-3*50	
		фид. 2, 9 ПС275 "Радищево" РТП6-ТП106	Рассветная - Звездная	1994					0,6		ААБн-10-3*50	
		фид. 2 ПС275 "Радищево" ТП61-ТП67 РПС	Кирова - Малинский проезд	1987					0,67		ААШн-10-3*95	
		фид. 9 ПС275 "Радищево" ТП67-ТП76	Малинский проезд	1982					0,24		ААШн-10-3*95	
		фид. 2, 9 ПС275 "Радищево" РТП7-ТП95 ф.2, 9	Р.газовиков - Томенская	1996					0,72		ААБ-10-3*95	
		фид. 3 ПС275 "Радищево" ТП1-РТП7	Г.Соколова - Р.газовиков	1998					1,42		АСБ-10-3*120	
		фид. 9 ПС275 "Радищево" ТП136 - РТП7	Р.газовиков - Звездная	2014					0,6		АСБ-10-3*95	
		фид. 9 ПС275 "Радищево" ТП136 - ТП92	Звездная - Крымская	2014					0,25		АСБ-10-3*95	
61	БП-000248	Кабельная линия 10 кВ фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"	фид. 11, 16 ПС275 "Радищево"		10	Кабельная	Подземный в траншее			-	2,61км, ААБн, ААБ, АСБ, ААШн	1
		фид. 11, 16 ПС275 "Радищево" ПС№275-РП5 ф.11, 16	Радищево - Чистовича	1988				2,61	1,8		ААШн-10-3*95	
		фид. 11, 16 ПС275 "Радищево" Кабельная вставка ф. 16	Мельниковское шоссе	1988					0,15		АСБ-10-3*95	
		фид. 11, 16 ПС275 "Радищево" РПС-ТП66 ф.11, 16	Чистовича	1988					0,16		ААБ-10-3*95	
		фид. 11, 16 ПС275 "Радищево" РПС-ТП97	Чистовича - Мельниковский проезд	1994					0,5		ААБн-10-3*120	
62	БП-000249	Кабельная линия 10 кВ фид. Р9С ПС275 "Радищево"	фид. Р9С ПС275		10	Кабельная	Подземный в траншее			-	2,03км: 1,05км, ААБнУ-10-3*120, 199% д. Малинское, ул.	1
№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в траншее), шт.
			"Радищево"					2,03			Парковая; 0,98км, ААБнУ-10-3*120, 199% д. Малинское, ул. Парковая	
		фид. Р9С ПС275 "Радищево" ВЛ фид. 17-ТП96	д. Малинское, ул. Парковая	1995					1,05		ААБнУ-10-3*120	
		фид. Р9С ПС275 "Радищево" ТП96 - ВЛ от РП "Воркуны"	д. Малинское, ул. Парковая	1995					0,98		ААБнУ-10-3*120	
63	БП-000250	Кабельная линия 10 кВ фид. 6 ЦРП	фид. 6 ЦРП		10	Кабельная	Подземный в траншее			-	4,7км, АСБ, ААБ, ААБн, АСБн, ААШн, ААБнУ	1
		фид. 6 ЦРП ЦРП-РП2	Энтузиастов - Промысла Коллодтай	1980				4,7	1,44		АСБ-10-3*185, 240	
		фид. 6 ЦРП ТП110 - ТП146	Московская 79	2000, 2017					0,23		ААБнУ-10-3*95, АСБ-10-3*120	
		фид. 6 ЦРП ТП145 - ТП146	Черетилка - Московская 79	2017, 2022					0,46		АСБ-10-3*120	
		фид. 6 ЦРП ТП27-ТП144-ТП134-РП2	Жилистрой - Моковская - Промысла Коллодтай	1980					1,78		ААШн-10-3*95, АСБн-10-3*95	
		фид. 6 ЦРП ТП34-ТП26	Парк Дубки - Малинского	1975					0,31		АСБ-10-3*95	
		фид. 6 ЦРП РП2 - РП2 Агроиндустрия	Промысла Коллодтай	1983					0,05		АСБ-10-3*120	
		фид. 6 ЦРП РП2 Агр. - ВЛ-10 кВ	Промысла Коллодтай	1983					0,08		АСБн-10-3*120	
		фид. 6 ЦРП Каб. вставка до КТП131	Промысла Коллодтай - Московская	1990					0,2		ААБн-10-3*120	
		фид. 6 ЦРП Ввод ТП34	Парк Дубки	1983					0,05		ААБ-10-3*95	
		фид. 6 ЦРП Ввод ТП27	Жилистрой	1983					0,1		АСБ-10-3*95	
64	БП-000251	Кабельная линия 10 кВ фид. 13 ЦРП	фид. 13 ЦРП		10	Кабельная	Подземный в траншее			-	5,57км, ААБ, АСБ, ААБнУ	1
		фид. 13 ЦРП ТП108 - ТП115	Катужинская - С.Белая	2000				5,57	0,3		ААБнУ-10-3*95	
		фид. 13 ЦРП ЦРП-ТП48	Энтузиастов - Доктурова	1980					0,87		ААБ-10-3*120,185, 95	
		фид. 13 ЦРП ТП28-ТП32	К.Гусак - 33 Саратовской д.м.м.м.	1973					0,48		АСБ-10-70, 95, 120	
		фид. 13 ЦРП ТП 27 - ТП 110	Жилистрой - Московская 79	2000					0,41		ААБнУ-10-3*95	
		фид. 13 ЦРП ТП3-РП3 филиал ГОСНИТИ	Первомайская - Коммунистическая	1980					1,1		ААБ-10-3*95	
		фид. 13 ЦРП ТП48-ТП28	Доктурова - К.Гусак	1984					0,22		ААБ-10-3*120	
		фид. 13 ЦРП ТП28-ТП3	К.Гусак - Первомайская	1984					1,13		ААБ-10-3*120, ААБ-10-3*95, СБн-10-3*70	
		фид. 13 ЦРП ТП32-ТП27	33 Саратовской	1980					0,37		АСБ-10-3*95	



№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабели) и сечение	Кол-во проводов в пучке (кабелей в трассе), шт.
		линии - Жилищной										
		фид. 13 ЦРП Ввод ТПЗ	Первомайская	1982					0,2		ААБ-10-3*95	
		фид. 13 ЦРП Ввод РПЗ	Коммунистическая	1981					0,34		ААБ-10-3*50	
		фид. 13 ЦРП Ввод ТПЗ1	Интеркоммунальный провод от ТПС 426 "Малоярославск"	1981					0,15		ААБ 50,95	
65	БП-000252	Кабельная линия 10 кВ от ТПС 426 "Малоярославск"	Энтузиастов - Дружбы	2005	10	Кабельная	Подземный в траншее	8,24	0,37	-	8,24км, АСБ, ААБ, ААБн	1
		ТПС 426 "Малоярославск" ЦРП кв.8 - ТП109	Энтузиастов - Дружбы	1980					0,4		ААБн-10-3*70	
		ТПС 426 "Малоярославск" ТПЗ2 БРМ - ТП90	Энтузиастов	1980					0,4		ААБ-10-3*95	
		ТПС 426 "Малоярославск" ЦРП кв.16 - ТП89	Энтузиастов - Станиславский	1971					2,77		ААБ-10-3*240, ААБ-10-3*120	
		ТПС 426 "Малоярославск" ЦРП ф.14 - ТПЗ	Энтузиастов - Первомайская	1980					2,5		ААБ-10-3*95	
		ТПС 426 "Малоярославск" ЦРП кв.15-РП11	Энтузиастов - Г.Соколова	1971					1,2		АСБ-10-3*240	
		ТПС 426 "Малоярославск" ТПС426 "Малоярославск" ф.3, 9 - ЦРП	Энтузиастов	1971					0,6		АСБ-10-3*50	
		ТПС 426 "Малоярославск" РПЗ/д - ТП109	Энтузиастов - Дружбы	1980								
66	БП-000253	Кабельная линия 10 кВ ПС184 "Журичье"	ПС184 "Журичье"		10	Кабельная	Подземный в траншее	2,305	2,1	-	2,305км: АСБн-10-3*240, 2016г. ул. Энтузиастов; 0,10км, АСБн-10-3*95, 2016г. ул. Энтузиастов; 0,100км, АСБн-10-3*95, 2016г. ул. Энтузиастов	1
		ПС184 "Журичье" ПС "Журичье" - ЦРП кв.12, 15	ул. Энтузиастов	2016					0,105		АСБн-10-3*95	
		ПС184 "Журичье" ЦРП кв.11 - ТП148	ул. Энтузиастов	2016					0,1		АСБн-10-3*95	
		ПС184 "Журичье" ЦРП кв.14 - ТП148	ул. Энтузиастов	2016								
67	БП-000254	Кабельная линия 10 кВ фид. 4, 14 Агрисовая	фид. 4, 14 Агрисовая		10	Кабельная	Подземный в траншее	3,84	0,6	-	3,84км: ААШн-10-3*95, 1980г.; ААБн-10-3*240, 1997г.	1
		фид. 4, 14 Агрисовая РПЗ - ТП46 ф.4,14		1980					3,24		ААБн-10-3*240	
		фид. 4, 14 Агрисовая фид.4,14 ЦРП Агрисовая - РПЗ		1997								
68	БП-000255	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 1 ПС275 "Радичево"	фид. 1 ПС275 "Радичево"		0,4	Воздушная	Воздушный опоры	17,57	0,93	-	17,57км, А35, СИП: от РП-1, ТП-60, ТП-77, ТП-9, ТП-138, ТП-37, ТП-41, ТП-36, ТП-58, ТП-6, ТП-42, ТП-86, КНТ-116, ТП-19	4
		РПП - Налогова, ЖКХ, ОС МОПАЭ, Таксомор, автомобиль, ул.	Г.Соколова, Коммунальная 20, 22, 24	1977-2013							СИП 4*95, А35	
№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабели) и сечение	Кол-во проводов в пучке (кабелей в трассе), шт.
		Коммунальная 20, 22, 24							0,8		А35	
		ТП80 - Н-тепловой турбин		1986					1,75		А35, СИП	
		Московская, Гагарина, Старо-Садовая, Кутузова, П.Коммуны		1976-2013					2,23		СИП 25, 35, 50, 70, А35	
		ТП9-ул.В.Петрова, Старосадовая		1972-2016					0,24		СИП 3*50+54,6+16	
		ТП138 - П.Коммуны 506, 52-56, 456, 47, 49, Серпуховской пер.		1980					0,12		А25	
		Н-тепловой пр. (кроме п.12, кв.4,5), Коммунальная, Г.Соколова 19-34, Боларный пер.1-5, Кирова 20-22		1972					1,5		А35, СИП	
		ТП41 - К.Маркса, Горюха, Успенская, Администрация		1979, 2005, 2010, 2019, 2022					1		А35, СИП	
		ТП36 ф.3 - Ленин, Ленин 6, Московский 3	ул. Ленин	1975					0,68		А35	
		ТП38 - Г.Соколова 41-67, 70-78		1980					0,56		А35	
		ТП6 - Калужская, Горюха 34-67, Горького 21-27, 26-40, Г.Соколова		1974					1,7		А35, СИП 35	
		ТП42 - площадь Ленин, Почтовая, Кутузова		1976					0,6		А35	
		ТП86 - Кутузова, П.Коммуны, Солдатская		1976-2016					2,04		А35, СИП	
		ТП116 - Халтурина 3-15, 4-14, С.Пировская 13-19, 20а-26, Калужская 33-56		1977-2009					1,21		СИП 25, 35, А-35	
		ТП19 - Шорса, П.Курсанов 14, 16, 20, Курский, ул. и пер. Коммуны		1976-2014					2,19		А35, СИП 50,70	
69	БП-000256	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 6 ПС275 "Радичево"	фид. 6 ПС275 "Радичево"		0,4	Воздушная	Воздушный опоры	0,44	0,14	-	0,44км, А35, СИП 3*70+54,6 (140м); от ТП-62 "ЦРБ"	4
		ТП62 - Чистовича 5, 7, 9, 11, 13, Фестивальная 7, 8.		1987					0,3		СИП 3*70+54,6	
				1987							А35	
70	БП-000257	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 7 ПС275 "Радичево"	фид. 7 ПС275 "Радичево"		0,4	Воздушная	Воздушный опоры	18,92	0,76	-	18,92км, А25, А35, СИП: от ТП-14, ТП-100, ТП-124, ТП-7, ТП-33, ТП-122, ТП-21	4
		ТП14 - ул. Радичева 61-87		1976, 2019					2,2		А35, СИП 3*50+54,6	
		ТП14 - Неполое		1995, 2023					1,54		СИП 50, 70, А35	
		ТП14 - Успенская 99А-127.		1976-							А35, СИП 3*50+54,6	

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в трассе), шт.
		108-132, 1а Аэродромская 22-46, 23-43, Аэродромский тупик, Радичева 27-47, Антей, Буканов		1980								
		П.Курсантов, АЗС, Радичева, 1а, 2а, 3а Калужский пер., Успенская, Аэродромский ул		1974-2010					3,52		А25, СИП 50	
		Октябрьская, Радичева 3-9, Калужская 51-63, Шалин		1975-2007					1,25		СИП, А25	
		ТП7 - ул. и пер. С.Перовской, Уртинского, Успенская, Ауниня, Чернышевского, 2а Соколова		1980-2018					4,11		СИП 35, 50,70, 95; А35	
		Ауниня 33, 1а, 2а Соколова, С.Перовской, Исаковского, Халтуринка, К.Маркса		1980					2,8		А35	
		ТП123 - Успенская 21-47, 20-40, Исаковская 21-25, 26-30		1973					0,45		А35	
		ТП11 - Исаковская ул. и пер., проезд Володарского, Угломского, Г.Соколова, М.Горького, парков		1975-2020					2,29		СИП 35, 50,70; А35	
71	БП-000218	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 14 ПС275 "Радичево"	фид. 14 ПС275 "Радичево"		0,4	Воздушная	Воздушный опоры			-	14,29км, СИП35, А35; от ТП-43, КТП-99, ТП-38, ТП-12, ТП-65, ТП-64	4
		ТП43 - П.Курсантов 21-37, Частовича 1, 3, Фестивальная 3-6, Радичева 16		1980					1,36		А35; СИП35	
		КТП99 - 4а Комсомольский пер. 16-36, 17-35, 5а Комсомольский пер. 19-31, 24-36, 8 Марта 1-23, 8-30, Оскалка		1975					0,1		СИП35+54,6	
				2005					0,35		СИП2а 4*25	
				2016					1,15		А35	
		КТП99 ф.3 - Колхозная 66-102, 61-91, 5а Комсомольский пер. 8-18, 5-13		1975					0,68		А35	
		КТП99 ф.5 - Комсомольская 73, 79, 83, 86, 89, 87, 91		2014					0,45		0,45 км, СИП2-3*35+1*54,6(300м); СИП 3*25+35(70м); СИП 4*50(40м); АВВГ 2*16(40м), 201+г.	
		КТП99 ф.7 - Гоголя 91а, 91б, 93, 97, Комсомольская 88, 90/2		2014					0,3		СИП2а 3*35+1*54,6	
		КТП99 ф.2 - Платова, 5а Комсомольский пер. 18-22, 13-17		1975					0,56		А35	
		ТП38 ф.9 Шорса 4, 6, 8, Фрунзе 9, 11, 13, Крупской 14, 15		1975					0,68		А35	
		ТП12 - 8 Марта 2,4,6; 1а-4а Комсомольск. пер., 3.Комсомольский, Колхозная 15-31, 16-60, Комсомольская 1-49, Фрунзе 10-14		1975, 2017					4,7		А35; СИП	
		ТП65 - Гоголя, Комсомольская, Комсомольские пер		1988					2,2		А35; СИП	
		ТП64 - Залесная, Гоголя, Комсомольская, 1а Комсомольский пер.		1988					1,76		А35	
72	БП-000219	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 11, 16 ПС275 "Радичево"	фид. 11, 16 ПС275 "Радичево"		0,4	Воздушная	Воздушный опоры			-	5,02км, А35, СИП, от ТП-97	4
		ТП97 ф.3 - Отрядная, Частовича четная сторона		1994					0,91		А35	
				1994					0,16		СИП3*35+54,6	
				1994					0,25		СИП 4*50	
		ТП97 ф.4 - Малышская 13-39, 14, 18-42, Смоленская 14,16, Малышкин проезд		1994					0,7		А35	
				1994					0,1		СИП	
		ТП97 ф.6 - Малышская 1-11, 2-12, Смоленская 16 (3х фазы)		1994					0,2		А35	
				1994					0,2		СИП	
		ТП97 ф.7 - Смоленская 1-23, 2-22		1994					0,325		А35	
				1994					0,075		СИП 4*70	
		ТП97 ф.8 - Смоленская 24-46, 27-45		1994					0,3		СИП 3*50+54,6	
				1994					0,32		А35	
		ТП97 ф.2 - Куликова		1994					0,31		А35	
				1994					0,05		СИП3*70+54,6	
				1994					0,16		СИП 3*35+54,6	
		ТП97 ф.5 - Чисоки, Каркил		1994					0,66		А35	
				1994					0,1		СИП2а 3*50+54,6	
73	БП-000260	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 2,9 ПС275 "Радичево"	фид. 2,9 ПС275 "Радичево" (Калужская обл., г. Малоярославцев, мкр.Комфортный в)		0,4	Воздушная	Воздушный опоры			-	8,416км, СИП, А-35; от РТП-6, ТП-92, РТП-7, ТП-95, ТП-35, ТП-61, ТП-107	4
		РТП6 - Новая котельная, Загородная		1994				8,416	1,34		СИП 3х50+54,6	

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабели) и сечение	Кол-во проводов в лотке (кабелей в траншее), шт.
		ТП92 - 1а, 2а Соколовская, 2а Аэродромская, пер. Соколовский, 1а Калужский пер.23		2010					1,4		СИП70; 50; А35	
		ТП94-2а Аэродромская 5-23, 4-28, Аэродромский гараж		1983					0,25		СИП2а 4*70	
				1983					0,2		СИП 2а 4*50	
				1983					0,04		СИП 3*25+35	
				2010					0,19		А35	
		ТП95 - мкр. Комфортный		2020					1,996		СИП 3*70, 95+1*95	
		ТП95 - СПК Зерло		2020					1,12		СИП 3*70+54,6; СИП 3*50+54,6; СИП 3*35+54,6	
		ТП35 - Садовая, Максимово Новотентральная проезд 12, ООО "Майт"		1977					0,98		А35	
		ТП61 - ул. Кирова 27, 29, 31, пер. Калининский 3, 5, ул. Калининская 18-25		1980					0,39		СИП3*50+54,6	
				1980					0,04		СИП3*35+54,6	
				2017					0,07		А35	
		ТП107 - городской район, ГО "Самара"		1979					0,4		А35	
74	БП-000261	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 6 ЦРП	фид. 6 ЦРП		0,4	Воздушная	Воздушные опоры			-	25,14км. СИП, А35; от ТП-8, ТП-26, ТП-34, ТП-50, ТП-63, ТП-88, КТП-123, КТП-125, КТП-127, ТП-140, ТП-145	4
		ТПВ - Шарокая, Центральная, Красная, Нагорная, 1а Нагорный пер.		2006					0,25		СИП 4*35	
				1980, 1998					1,99		А35	
		ТП26 - Мамковского, Чуриковская дорога, 1а Лесной пер., Футбольная, Спортивная, Парковая, Бульварная, Чехова, Суворова, Дарьиногова, Тургеневая, Пугачева		1975				25,14	5,3		А35, СИП 35	
		ТП34 - Рязанского, Матурица 1-33, Чашкина 2-22, Парковая 8-22		1975, 1997					2,35		А35, СИП	
		ТП50 - Матурица, Чуриковская, Цюльковского, Центральная, Чехова, Суворова, Достоевского		1975					3,24		А35	
		ТП83 - Центральная, 1а Нагорный пер., Набережная, Цюльковского, Шарокая		1987, 2015, 2019					1,64		СИП, А35	
		ТП88 ф.1 - Весенняя 1-37, 2-		2008					0,72		А35	
№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабели) и сечение	Кол-во проводов в лотке (кабелей в траншее), шт.
		42										
		ТП88 ф.2 - Солнечная 1-7, 2-14, Обшинская 15-35, 14а, 16а, 14-28, Береговая аллея		2008					0,4		СИП3*95+70	
				2008					0,3		СИП 3*70+54,6	
				2008					0,4		СИП3*35+54,6	
		ТП88 ф.3 - Полевая, Обшинская 5, 7, 9, 4-10, пер. Достоевского 2а		2008					0,88		А35, СИП 3*50+54,6	
		ТП88 ф.5 - пер. Чуриковский 2-7, ул. Чуриковская 24, 29, Славская, Бородинская, Луговая		2008					1,08		А35	
		ТП88 ф.6 - Росейская, Вальтеровская, Луговая		2015					1,28		СИП	
		ТП88 ф.8 - Вишнева, Вас.Васильковского		2012					0,63		СИП 3*70+54,6	
		КТП123 ф.1 - Есенина		2006					0,2		СИП 35	
		КТП123 ф.2 - Заречная 2а, 4а, 8а, 10а, 12а, 14а, Заречная 1-9		2006					0,16		СИП 35	
				2006					0,32		А35	
		КТП123 ф.3 - Рождественская 1-23, 2-20, Заречная 1, 1а, 26, 2, 2а, 3-9		2006					0,28		СИП, А35	
		ТП125 - ул. Рождественская		2009					0,12		СИП 4*25	
		ТП127 - Солнечная 15-29, 16-22, Благочинная 7-13, 10-16, Покровская 1-7, 2-8, Троицкая 3-7, Весенняя 47		2010					0,24		СИП 3*70+54,6	
				2010					0,44		СИП 3*35+54,6	
		ТП127 ф.5 - Троицкая 9-41, Благочинная 15-35, 18-42, Покровская 9-19, 10-26		2010					0,2		СИП 3*95+70	
				2010					0,36		СИП 3*70+54,6	
				2010					0,72		СИП 3*50+54,6	
		ТП127 - Весенняя 41-47, Троицкая 3, 5, 7, Покровская 9а, 11а, 13а, 2А, 2Б, 2В		2010					0,2		СИП 3*50+54,6	
				1997, 2015					0,12		СИП 3*25+35	
		ТП140 - Чашкина 15-51, 24-62		2020					0,76		СИП 70, А-35	
		ТП145 - Московская 95-101, Заречная 16-22		2020					0,56		СИП	
75	БП-000262	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 13 ЦРП	фид. 13 ЦРП		0,4	Воздушная	Воздушные опоры			-	27,67 км. А25,35,50, СИП; от ТП-3, ТП-15, ТП-27, ТП-28, ТП-32, ТП-40, ТП-51, ТП-69, КТП-70, ТП-110, КТП-119 (ВЛ-0,4, ДНП На Хуторах, Протяж. 1,765км; 0,665км. А35, СИП 50, 70	4
		ТПВ - Фурмановская 1-29, 2-34,		1978-				27,67	3,76			

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабели) и сечение	Кол-во проводов в пучке (кабелей в трассе), шт.
		33 Саратовской линии 51-81, 44-78, Первомайская 29-92, пер. Первомайский		1986								
		ТП15 - Пискарева, М. Горького 1-24, С. Ринка, Островского, С. Балкина, Красноварейский пр., Казанский собор		1980					2,14		СИП2а 50, 95, 35; А35	
		ТП17 - Победы, О. Колесниковой 16, 19-31, 1а Лесная, Футбольная 9-32, торговые павильоны		1980					2,91		А35, СИП 35	
		ТП18 - Коммунистическая 4-60, К. Гусак, Пионерская 4-12, Первомайская 11-29, Пролетарская 3-45, Московская 32-40		1976, 1986, 2011					3,89		А35, СИП 35, 70	
		ТП32 - 2а Лесная, пер. и ул. О. Колесниковой, пер. 2а Лесной, Футбольная, 53 Саратовской линии		1977, 1978, 1986					2,78		СИП3*50+54,6; А35	
		КТП140 - Пролетарская, Нижнепролетарская, часовня, 1а, 2а Пролетарская пер.		1978					1,92		А25, 35, 50, СИП10, 35	
		ТП151 ф.8 - Интернациональный пр.		2007					0,3		СИП2а 4*25	
		ТП169 - ДНП "На Хутора" 1 отары		2007					1,653		СИП2-95, 70, 25	
		ТП169 - ДНП "На Хутора" 2 отары		2007					0,663		СИП2-70, 35	
		ТП170 - 2а Лесная 60-90		1978					0,44		СИП, А35	
		ТП170 - 2а Лесная 53/2-95, 40а-58, Парковая 21, 23, 24, 26-37		2010					0,6		А35	
		ТП170 - Сосновка, Детина, Сосновка, Садовая, Боровская		1992					2,11		СИП, А35	
		ТП110 - Московская 75-107, Маяковского 2-10, 3-21		1992					1,6		СИП2 50, 70; А35, А50	
		КТП119 - Боровская, Северная, Речная, Коммунистическая 39-111		2005					1,9		А35; СИП 35, 50	
		КТП 119 - Первомайская 94-114, Фурманова 31-43, 36-58, 53 Саратовской линии 80-104		2005					0,6		А35	
				2005					0,15		СИП50+54,6	
				2005					0,25		СИП35+54,6	
76	БП-000263	Воздушная линия 0,4 кВ фид. 3, 9 ТПС426	фид. 3, 9 ТПС426		0,4	Воздушная	Воздушный опоры			-	4,162км, А25, А35, СИП; от МТП-141, ТП-54, ТП-90, ТП-	4
№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабели) и сечение	Кол-во проводов в пучке (кабелей в трассе), шт.
		"Малодроздовцы"	"Малодроздовцы"								109	
		ТП141 - Молодежная, Свободы, Робота, Кооперативная		1990				4,162	2,08		А25, СИП10	
		ТП154 - Зигулястов 1, 7, 9, Школьная 2, 4, 6, 8, 10		1987					1,04		А35	
		ТП190 - Зигулястов, Мирная		1973					0,162		СИП, А35	
		ТП109 - Строительная, Дружные		1973					0,88		СИП 70, 35, 25	
77	БП-000264	Воздушная линия 0,4 кВ фид. РС РС275 "Радичево"	фид. РС РС275 "Радичево"		0,4	Воздушная	Воздушный опоры			-	4,060км, А35, СИП, от ТП196 Парковая	4
		ТП196 - Парковая		1995-2009				4,06	4,06		А35, СИП	
78	БП-000265	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 1 РС275 "Радичево"	фид. 1 РС275 "Радичево"		0,4	Кабельная	Подземный в траншее			-	11,61км, АВВГ, АПБ6Шн, ААБ, ААШн-70, АВБШн, АНРГ, ААШн, КРПТ, ААБн; от РП-1, ТП-60, ТП-77, ТП-9, ТП-138, ТП-37, ТП-53, ТП-41, ТП-36, ТП-58, ТП-6, ТП-42, ТП-86, КТП-116, ТП-19, ТП-108	1
		РТП1 - котельная, выход на опору, база УМП "КЭ и ТС"	Г. Соколова	1986				15,81	0,38		АВВГ, АПБ6Шн	
		ТП160 - Г. Соколова 36, 34а, 40, Н-театральной туши 2, школа №1, котельная школа, ДК, спортзал "Олимп"		1985-1997					1,8		АВВГ	
		ТП177-Кутузова 48	Кутузова 48	1989					0,1		ААБ, ААШн - 70	
		ТП177-Гагарина 5, 7	Гагарина	1993					0,26		АВВГ-3х70+1х25	
		ТП177, Гагарина 7 - Гагарина 3 - Гагарина 5	ул. Гагарина	1995					0,12		АВВГ-3х70+1х25	
		ТП177-Гагарина 9	ул. Гагарина	1994					0,3		АВВГ-3х70+1х25	
		ТП177, Гагарина 9-П. Коммуны 34	ул. Гагарина - П. Коммуны	1995					0,15		АВВГ-3х70+1х25	
		ТП 77-котельная, Московским 14, Выходы на ВЛ Московская, Станционная, Гагарина, база МУЭС		1992					0,12		АВБШн-1-3х70+1х25	
				2015					0,32		АВБ6Шн-1-4х95	
				1993					0,23		ААБ, АВБШн	
				1992					0,04		НРГ-3х10+1х6	
		ТП9 - В. Петрова, Кутузова 63-79, 56-82, Старо-Садовая, Воронского, Доктурова, Гагарина 37, аптека ФАРМА-ЛАС		1972					0,015		АНРГ-3х35+1х16	
		ТП136 - П. Коммуны 48		2016					0,17		АВБ6Шн-1-4х120	



№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в трассе), шт.
		ТП37 - вышка на опору, Н-тепловая стр. 2,2а							0,13		AB56Шс-1-4х120	
		ТП-53 - Гагарина 4, 6, 8, 10, Сталинская 1-4, Кирова 2, 4, 6, 8, 10, Заводская 2, детский сад, КНС		1967-1990					1,43		AB56Шс, АСБ, AB56Шс	
		ТП41 - Агушкина 8, 8, К.Маркса 2, 7, 12, ЦТП, Г.Сохолова 40, 42		1978-1987					2,875		AB56Шс-1-4х120	
		ТП36 - котельная РИК, магазин "Оптим" ул. Ленина	ул. Ленина	1980					0,92		ААШс-1-3х185	
		ТП36 - Ленин 2, 4, 6, 8 ул. Ленина	ул. Ленина	1974-1990					0,64		AB5Г, АПБ6Шс	
		ТП58 - Г.Сохолова 58, 60, 62, Герцена 15, обербаза, военкомат, клинчатство, К.Маркса 12		1981-2015					1,86		AB5Г, АПБ5Шс, AB56Шс	
		ТП6 - выходы на опоры Герцена, Г.Сохолова, Калужская		1972					0,045		КРПТ-3х50+1х25	
		ТП42 - котельная ЦГА, Детсад, Ленин 1-7, Почтовая 2, 4, 6, Кутузова 24		1980-2004					1,87		АПБ6Шс, AB5Г, AB56Шс, КРПТ	
		ТП64 - Московская 9, П.Колышкин, Кутузова		1993-2003					1,085		AB5Г, AB56Шс	
		ТП116-выход на опору (Халтурин)		2004					0,12		AB5Г3х95+70, 3х50+1х35	
		ТП116-выход на опору (Калужская)		2004					0,12		AB5Г3х95+70, 3х50+1х35	
		ТП116-выход на опору (ТАИ)		2002					0,025		AB56Шс-1-3х120+1х35	
		ТП19 - П.Курсаков 8, 18		2014-2015					0,365		AB56Шс-170, 185	
		ТП108-микротур		2002					0,12		ААШс-3х95+1х70	
79	БП-000266	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 6 ПС275 "Радичево"	фид. 6 ПС275 "Радичево"		0,4	Кабельная	Подземный в трассе			-	3,55км, АПБ5Шс, ААШс, AB56Шс, от ТП-62, ТП-55, ТП-129	1
		ТП-62 - Сталинград ЦРБ		1987-1999				3,55	1,13		АПБ5Шс	
		ТП55-Радичево 10		1978					0,05		ААШс-1-3х95	
		ТП55-Радичево 10		1978					0,05		ААШс-1-3х95	
		ТП55-Радичево 14		1986					0,06		ААШс-1-3х95	
		ТП55-Радичево 14		1986					0,06		ААШс-1-3х95	
		ТП55-магазин Радичево 12		1985					0,08		ААШс-1-4х25	
		ТП55-магазин Радичево 12		1985					0,08		ААШс-1-4х25	
		ТП55-магазин Радичево 14		1986					0,08		ААШс-1-4х25	
		ТП55-магазин Радичево 14		1986					0,08		ААШс-1-4х25	
		ТП55-детсад		1985					0,09		ААШс-1-4х25	
		ТП55-детсад		1985					0,09		ААШс-1-4х25	
		ТП55-Радичево 12		1985					0,11		ААШс-1-3х95	
		ТП55-Радичево 12		1985								
		ТП55-Радичево 18/1		1987					0,11		ААШс-1-3х95	
		ТП55-Радичево 18/1		1987					0,13		ААШс-1-3х95	
		ТП55-Радичево 18/2		1987					0,13		ААШс-1-3х95	
		ТП55-Радичево 18/2		1987					0,2		ААШс-1-3х95	
		ТП55-Радичево 18/2		1987					0,2		ААШс-1-3х95	
		ТП55 - жилищное здание Радичево 18		1987					0,22		ААШс-1-3х95	
		ТП55 - жилищное здание Радичево 18		1987					0,22		ААШс-1-3х95	
		ТП55 - КНС		1987					0,16		ААШс-4х50	
		КТП129 - котельная ул. Радичево		2010					0,11		AB56Шс-1-4х120	
		КТП129 - котельная ул. Радичево		2010					0,11		AB56Шс-1-4х120	
80	БП-000267	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 7 ПС275 "Радичево"	фид. 7 ПС275 "Радичево"		0,4	Кабельная	Подземный в трассе			-	2,352км, AB5Г, АПБ5Шс, АПБГ, AB56Шс, от ТП-14, ТП-100, ТП-124, ТП-7, ТП-33, ТП-21	1
		ТП14 - выходы на опоры ВЛ-0,4 кВ		1978-1995				2,352	0,075		AB5Г-3х50+1х25	
		ТП100 - школа №2		1986					0,63		АПБ5Шс-3х70+1х35	
		ТП100 - выходы на опоры		1974-1998					0,167		AB5Г, АПБГ	
		КТП124 ф.2 - Калужская 51		2013					0,32		AB56Шс-1-4х120	
		ТП7 - Калужская 51, свалка, выход на опору		1974-2013					0,75		AB56Шс, АПБ5, КРПТ	
		выходы на опоры		1974					0,07		AB56Шс-1-4х120	
		ТП21 - котельная, д/с №3		1977					0,16		АСУУ-0,66-3х95+1х30	
		ТП21 - КНС		2011					0,18		AB56Шс-4х35	
81	БП-000268	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 14 ПС275 "Радичево"	фид. 14 ПС275 "Радичево"		0,4	Кабельная	Подземный в трассе			-	1,44км, AB5Г, AB5Шс, ААШБ, АПБ5, от ТП-43, ТП-139, ТП-38, ТП-12, ТП-64	1
		ТП43 - Фестивальная 1, 2		1978					0,12		AB5Г-1-3х30+1х25	
		КТП139 - Шорса 9		2015					0,08		AB5Г-1-4х120	
		ТПБ8 - Фрунзе 15, детсад, П.Курсаков 18, КНС		1978				1,44	0,71		AB5Шс, ААШБ	
		ТП12 - выходы на опоры		1975					0,25		АПБ5-3х50+1х35	
		ТП64 - выходы ВЛ ул. Челюскин, Гоголя		1978					0,28		AB5Г	
82	БП-000269	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 11, 16 ПС275 "Радичево"	фид. 11, 16 ПС275 "Радичево"		0,4	Кабельная	Подземный в трассе			-	0,06км, КТП197-выходы на опору	1
		КТП197-выходы на опору		1988				0,06	0,06		AB56Шс-1-4х120	
83	БП-000270	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 2,9 ПС275 "Радичево"	фид. 2,9 ПС275 "Радичево"		0,4	Кабельная	Подземный в трассе			-	33,993км, АСУАВУ, НУУ-70, 50, АПБГ, AB5Шс, ААБ, АПБ5Шс, AB5Б, АСБ, АСУУ; от РТП-6, ТП-92, ТП-93, РТП-7; от РТП-6, ТП-35, ТП-47, ТП-61, ТП-106, ТП-107, ТП-136 (от ТП-136 -	1

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в пучке (кабелей в трассе), шт.
											ул. Чкалова, 14 корпус 3 протяж. 437 м), (от ТП-136 до ул. Чкалова, 14 корпус 2 протяж. 37 м)	
		ТП16 - детский сад, Рязанское 11,13,15, котельная, котельная Машин		1994				33,993	3,332		АСУАВУ-3х150+1х70	
		ТП92 - Крыжовик, Чкалова, Рязанское, Россошань		1994					2,885		НУУ-70; 50	
		ТП93 - Чкалова, бассейны, Румяновская, Восточный тупик, Россошань, Рязанское, Чкалова		1997					8,917		АСУАВУ-70, 95, 120, 150, 185, 240	
		ТП17 - КНС, Крыжовик, Россошань 23-29, Туровская		1996					5,19		НУУ, АПВГ	
		ТП95 - Рязанское, Тенинская		1996					4,209		НУУ-16, 50, 70, 95	
		ТП35 - Кирова 32а, насосная		1978					0,2		АВВШ-3х70	
		ТП35 - Кирова 34, 34а		1974					0,27		ААБ-3х35+1х16	
		ТП47 - Г. Соколова 2, 4, Чкалова 3, 5, Новотрансформатор пр.1, 3, Базарный пер.2		1975-1988					0,6		АПВШ, АВВБ, АСБ	
		ТП47 - дет. сад ул. Чкалова		1980					0,2		АПВШ-1-3х95+1х35	
		ТП47 - котельная Чкалова		1997					0,82		АСУУ-1-3х95+1х50	
		ТП61 - Кирова 26, Садовая 12		1993					0,68		АПВБ-3х95+1х50, АВВГ-4х120	
		КТП106 - Промбаз, мкр. Машин		1995					5,57		АСУАВУ	
		ТП107 - база, выход на опоры		1999					0,28		ААБ-3х120, АВВГ-4х70	
		ТП136 - Чкалова 14/1, 14/2		2014					0,84		АВВШ-185, 240	
84	БП-000271	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 6 ЦРП	фид. 6 ЦРП		0,4	Кабельная	Подземный в траншее			-	2,301 км, АПВШ, АВВБ, АСБ, от ТП-26, ТП-34, ТП-50, ТП-63, КТП-125, КТП-127, ТП-145, ТП-146	1
		ТП26 - вых. на ВЛ		1980				2,301	0,03		АПВШ-4х50	
		ТП34 - выходы на опоры Чкалова, Матурина, Парковая		1975					0,15		АПВШ-4х50	
		ТП50 - вых. на опоры		1975					0,1		АПВШ-4х50	
		ТП63 - вых. на ВЛ-0,4 ул. Центральная, Набережная		2006					0,135		АВВБШ-1-х70	
		КТП125 - ВЛ-0,4 кВ ул. Рождественская		2010					0,055		АПВШ-1-4х95	
		ТП127 - выходы на опоры ВЛН Трошкис, Солнечная, Весенняя		2010					0,045		АВВБШ 70, 95	
№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная / кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в пучке (кабелей в трассе), шт.
		ТП145 - школа на Чкалова		2022					0,54		2*0,270 км, АВВШ-1-4*240	
		ТП146 - Московская 79а корпус 1,2, 89А		1975					0,646		АВВШ-95, 240	
		ТП146 - школа на Чкалова		2022					0,6		АВВШ-1-4*240	
85	БП-000272	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 13 ЦРП	фид. 13 ЦРП		0,4	Кабельная	Подземный в траншее			-	10,725 км, АПВШ, АВВГ, КРП, АВВБШ, АПВБ, АВВ, ААБ, ААШ; от ТП-3, ТП-15, ТП-27, ТП-28, ТП-32, ТП-40, ТП-48, ТП-51, ТП-69, ТП-110 (протяж. 2*0,196 км. Ул. Московская, д.73а)	1
		ТП3 - выходы на опоры Коммунистич., ул. и пер. Первомайский		1982				10,725	0,31		АПВШ, АВВГ, КРП	
		ТП15 - вых. на опоры, Православный центр Калужская 4		1980					0,39		КРП-3х50+1х25, АВВШ-4х120	
		Московская 67,69,73, О. Колесниковой 14		1980					0,66		АВВГ, АПВБ	
		ТП28 - Пискаревская 1, Коммунистическая 2,4,7, Пролетарская 2,2а, котельная НГЧ-детсад, Московская 37, школа, выходы на опоры		1980					2,61		АВВ, АВВГ, АВВБШ	
		ТП28 - Московская 39		1995					0,28		АВВГ-3х50+1х25	
		ТП-32 - ул. О. Колесниковой 6 - ул. Московская 59		2002					0,34		ААБ-1-3х95+1х50, АВВГ-1-3х35+1х16	
		ТП32 - Саратов, Динка 4		1990					0,186		АВВГ-3х70+1х50	
		ТП32 - Московская 57, 59, 60, Жилстрой 1, котельная ТУ12		1973, 1979, 1984, 1986, 1996					1,645		АПВШ, АВВБ, ААШ, ААБ	
		КТП40 - опора ВЛ-0,4 кВ Пролетарская		2010					0,1		АВВБШ-1-4х120	
		ТП48 - Первомайская 2		1980					0,4		АВВГ-3х150+1х50	
		ТП48 - Котельная ЦСМ, Первомайская 3, 5, Московская 44		1980					0,75		АПВШ, АВВГ	
		ТП51 - КНС		1981					0,1		2 АВВБШ-1-4х95	
		ТП69 - вых. на опоры		2007					0,05		АВВБШ-4*150	
		ТП110 - Московская 79, 77, котельная, насосная, Малковского 2Г		1980					2,512		2 АВВБШ-1-4х95	
		ТП110 - Московская 73а		2020					0,392		АВВБШ-1-4*185	
86	БП-000273	Кабельная линия 0,4 кВ фид. 3, 9 ТПС-26 "Малоярославский"	фид. 3, 9 ТПС-26 "Малоярославский"		0,4	Кабельная	Подземный в траншее			-	4,14 км, АСБ, АВВГ, АВВШ, АВВБШ; от ТП РМД, ТП-54, ТП-89, ТП-148, ТП-90, ТП-109 (прот. 1433 м. ул. Станционная пр-д. станция обожжено.)	1

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Класс напряжения, кВ	Воздушная кабельная	Тип прокладки	Общая протяженность, км	Протяженность каждой части, км	Материал, тип и кол-во опор, шт.	Марка провода (кабеля) и сечение	Кол-во проводов в цепи (кабелей в трассе), шт.
		ТП ж/д - 17 Стр. д. 13 - 17 Стр. д. 6		1975				4,14	0,05		АВВГ-1-4х120	
		ТП ж/д - 17 Стр. д. 13		1975					0,3		АВВГ-1-4х120	
		ТП ж/д - 17 Стр. д. 6		1975					0,3		АВВГ-1-4х120	
		ТП34 - Маршал 3а		1994					0,66		АВВГ-1-4х120	
		ТП34 ф. 15 - Маршал 1а		1978					0,25		АСБ-3х70+1х35	
		ТП34 - Маршал 3а, Школам, школа №3, Зетувастов 1, детский сад		2015, 1973, 2009, 1987					0,68		АСБ, АВВГ, АВБШ	
		ТП89 - котельная Сталионки							0,15		АВВГ-1-4х120	
		ТП48 - скважина 14, 15, 17, фальш		1975					1		АВБШ-1-16, 35, 95, 240	
		ТП90 - Зетувастов, Маршал		1975					0,14		АВВГ-1-4х120	
		ТП109 - Строительная, Дружбы		1975					0,61		АВВГ-1-4х120	
87	БП-000274	Кабельная линия 0,4 кВ фид. РЭС ПС275 "Радищев"	фид. РЭС ПС275 "Радищев"	1995	0,4	Кабельная	Подземная в трассе	4,747		-	4,747 км, АВВГ-4х15, 3х25+1х10, ТП-96, опора, КНС, ГРП, котельная	1

Таблица 3. Прочее имущество

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Прочие характеристики
88	БП-000363	Вагон-домик	г. Малоярославец, ул. Г. Соколова 33Б, выпуск 1987г.	1987	-
89	БП-000143	Ограждение ТП-93 (ул. Восточный тупик)	ул. Восточный тупик	н/д	Панель PROFIT 2,03м*2,5м (23шт.); Столб с полимерным покрытием 62х55 мм (24шт.); Крепление скоба болт М6*85 (67шт.); Крепление скоба (саморез 5,5*32) (7шт.); Ворота Profi 2,03х4,00 (1шт.); Бетон+крепёж; 54,5 м.

Таблица 4. Оборудование ТП

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Тип трансформатора (наименование и мощность оборудования)	Мощность трансформатора, кВт	Кол-во трансформаторов, шт.	Класс напряжения, кВ
90	БП-000276	Оборудование ТПП-1	"РСУ", ул. Г. Соколова, вблизи 33Б, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТПП-1; мощность 1030 кВА	1977	ТМ, ТМГ	400, 630	2	10/0,4
91	БП-000277	Оборудование ТПП-60	"Школа №1", ул. Ауина, на территории школы №1, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТПП-60; мощность 880 кВА	1986	ТМГ, ТТУ	630, 250	2	10/0,4
92	БП-000278	Оборудование ТПП-77	"Гатерина", ул. Кутузова, вблизи д.48, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТПП-77; мощность 1260 кВА	1994	ТМГ	630, 630	2	10/0,4
93	БП-000279	Оборудование ТПП-9	"Ателье", ул. В. Петрова, напротив д.17, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТПП-9; мощность 800 кВА	1972	ТМ, ТМГ	400, 400	2	10/0,4
94	БП-000280	Комплектная подстанция КТП-138	"П. Коммуна", ул. П. Коммуна, напротив д.50А, фидер 1 ПС275; ПК/В-400/10/0,4, 2014г.; мощность 400 кВА, 40.13.031014.1204 (общ. пл. 8,7 кв.м., ул. Париз Коммуна, г.п.1972)	2014	ТМГ	400	1	10/0,4
95	БП-000281	Оборудование ТПП-37	"Телецентр", Ново-Театральный проезд, вблизи д.2, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТПП-37; мощность 500 кВА	1956	ТМ, ТМГ	250, 250	2	10/0,4
96	БП-000282	Оборудование ТПП-53	"Сталионная", ул. Сталионная, вблизи д.4, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТПП-53; мощность 400 кВА	1966	ТМ	400	1	10/0,4
97	БП-000283	Оборудование ТПП-41	"К. Маркса", ул. К. Маркса, вблизи д.7, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТПП-41; мощность 800 кВА	1979	ТМГ	400, 400	2	10/0,4
98	БП-000284	Оборудование ТПП-36	"Радиотел", ул. Ленина, вблизи д.6, фидер 1 ПС275;	1974	ТМ, ТМГ	400, 400	2	10/0,4
99	БП-000285	Оборудование ТПП-58	Электрооборудование ТПП-56; мощность 800 кВА "Герцена", ул. Герцена, вблизи д.15, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТПП-58; мощность 800 кВА	1985	ТМ	400, 400	2	10/0,4
100	БП-000286	Комплектная подстанция КТП-6	"Калужская", ул. Калужская, вблизи д.16, фидер 1 ПС275; КТП ПК/В-1000, 2015г.; мощность 400 кВА	2015	ТМГ	400	1	10/0,4
101	БП-000287	Оборудование ТПП-42	"Ленина", ул. Ленина, вблизи д.3, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТПП-42; мощность 800 кВА	1980	ТМ, ТМГ	400, 400	2	10/0,4
102	БП-000288	Оборудование ТПП-86	"ЦГА", ул. Московская, вблизи д.9, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТПП-86; мощность 250 кВА	1996	ТМ	250	1	10/0,4
103	БП-000289	Комплектная подстанция КТП-116	"ТАИ", ул. Калужская, вблизи д.44, фидер 1 ПС275; ГТКП, 2002г.; мощность 400 кВА	2002	ТТУ	400	1	10/0,4
104	БП-000290	Оборудование ТПП-19	"ПМК-1", ул. Крупская, вблизи д.8, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТПП-19; мощность 630 кВА	1966	ТМГ	630	1	10/0,4
105	БП-000291	Оборудование ТПП-108	"Кинотеатр", ул. Калужская, вблизи ЦРК, фидер 1 ПС275; Электрооборудование ТПП-108; мощность 500 кВА	2000	ТМ	250, 250	2	10/0,4
106	БП-000292	Оборудование ТПП-62	"ЦРБ", ул. Чистовича, 38, на территории ЦРБ, фидер 6 ПС275; Электрооборудование ТПП-62; мощность 570 кВА	1987	ТМ	250, 320	2	10/0,4
107	БП-000293	Оборудование ТПП-55	"Миротворный №6", ул. Радищева, вблизи д.10, фидер 6 ПС275; Электрооборудование ТПП-55; мощность 800 кВА	1983	ТМ	400, 400	2	10/0,4
108	БП-000294	Комплектная подстанция КТП-129	"Котельная ул. Радищева", ул. П. Курсантов, вблизи д.39, фидер 6 ПС275; КТПН-250, 2010г.; мощность 400 кВА	2010	ТМГ	400	1	10/0,4
109	БП-000295	Комплектная подстанция КТП-14	"Геологоразведка", ул. Радищева, вблизи д.49А, фидер 7 ПС275; ГТКП-400, 1978г.; мощность 630 кВА	1978	ТМГ	630	1	10/0,4
110	БП-000296	Оборудование ТПП-100	"Школа №2", ул. Радищева, вблизи д.13А, фидер 7 ПС275; Электрооборудование ТПП-100; мощность 880 кВА	1998	ТМГ	630, 250	2	10/0,4
111	БП-000297	Комплектная подстанция КТП-124	"Октябрьская", ул. Октябрьская, вблизи д.1, фидер 7 ПС275; КТПН-250, 2009г.; мощность 250 кВА	2009	ТМГ	250	1	10/0,4
112	БП-000298	Оборудование ТПП-7	"С. Перовской", ул. С. Перовской, вблизи д.33, фидер 7 ПС275; Электрооборудование ТПП-7; мощность 250 кВА	1973	ТМ	250	1	10/0,4
113	БП-000299	Оборудование ТПП-33	"Гостиница", ул. Ауина, вблизи д.33, фидер 7 ПС275; Электрооборудование ТПП-33; мощность 400 кВА	1974	ТМГ	400	1	10/0,4
114	БП-000300	Оборудование ТПП-21	"Детсад", ул. Ивановская, вблизи д.49, фидер 7 ПС275; Электрооборудование ТПП-21; мощность 250 кВА	1968	ТМ	250	1	10/0,4
115	БП-000301	Оборудование ТПП-43	"Подольских Курсантов", ул. П. Курсантов, вблизи д.27, фид. 14 ПС275; Электрооборудование ТПП-43; мощность 400 кВА	1977	ТМГ	400	1	10/0,4
116	БП-000302	Комплектная подстанция КТП-98	"АТП", ул. Подольских Курсантов, 17, фид. 14 ПС275; КТПН-250/10, 1996г.; мощность 160 кВА	1996	ТМ	160	1	10/0,4
117	БП-000303	Комплектная подстанция КТП-99	"Платова", ул. Колхозная, вблизи д.91, фид. 14 ПС275; КТП - 160/10, 1997г.; мощность 250 кВА	1997	ТМГ	250	1	10/0,4
118	БП-000304	Комплектная подстанция КТП-139	"Шорса", ул. Шорса, вблизи д.9, фид. 14 ПС275; ПВ В/К-250/10/0,4, 2015г.; мощность 250 кВА, 40.13.030112.1481 (общ. пл. 8,4 кв.м., ул. Шорса, г.п.1972)	2015	ТМГ	250	1	10/0,4
119	БП-000305	Оборудование ТПП-38	"Котельная ПМК", ул. Фрунзе, вблизи д.15, фид. 14 ПС275; Электрооборудование ТПП-38; мощность 400 кВА	1978	ТМГ	400	1	10/0,4
120	БП-000306	Комплектная подстанция КТП-12	"Колхозная", ул. Колхозная, вблизи д.32, фид. 14 ПС275; ГТКП-400, 1982г.; мощность 250 кВА	1982	ТМ	250	1	10/0,4
121	БП-000307	Комплектная	"Гоголя", ул. Гоголя, вблизи д.59, фид. 14 ПС275; КТПН исп.,	1988	ТМ	160	1	10/0,4

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Тип трансформатора (наименование шного оборудования)	Мощность трансформатора, кВт	Кол-во трансформаторов, шт.	Класс напряжения, кВ
		подстанция КТП-65	1988г.; мощность 160 кВА					
122	БП-000308	Оборудование ТП-64	"РП" ул. Катульская, в глубине территории бывшего РТП, фид.14 ПС275; Электрооборудование ТП-64; мощность 1030 кВА	1988	ТМ, ТМГ	400, 630	2	10/0,4
123	БП-000309	Оборудование РП-5	РП5 «Володар», ул. Чистовича вблизи Станции обезжелезнения, фид.11, 16 ПС275; Электрооборудование РП-5; ВВ-1 шт., МВ - 8 шт.	1988	РП: ВВ-2шт., МВ-8шт.	-	-	10/0,4
124	БП-000310	Оборудование ТП-66	"Станция обезжелезнения", астроная, ул. Чистовича, в Станции обезжелезнения, фид.11, 16 ПС275; Электрооборудование ТП66 1988 г., мощность 1260 кВА	1988	ТМГ	630, 630	2	10/0,4
125	БП-000311	Комплектная подстанция КТП-71, 72, 73, 74, 75	"Сывакина 1,2 Плот.1", д.Чуриково, фид.11, 16 ПС275; КТП-160/10, 1990г.; мощность 160 кВА	1988	ТМ, ТМГ	160, 160, 160, 250, 160	5	10/0,4
126	БП-000312	Комплектная подстанция КТП-97	"Смоленская", Меданский проезд, вблизи д.13, фид.11, 16 ПС275; ГКТПН-400, 1994г.; мощность 400 кВА	1994	ТМГ	400	1	10/0,4
127	БП-000313	Оборудование РТП-6	"Арком", мкр. Машино, ул. Рассветная, вблизи д.6, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование РТП-6 (ТП-91); мощность 1260 кВА	1994	ТМ	630, 630	2	10/0,4
128	БП-000314	Оборудование ТП-92	"Туран", ул. Крымская, вблизи д.5, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-92; мощность 500 кВА	1994	ТМ	250, 250	2	10/0,4
129	БП-000315	Оборудование ТП-93	"Бассейн", ул. Восточный тупик, вблизи д.3, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-93, мощность 1260 кВА	1996	ТМ	630, 630	2	10/0,4
130	БП-000316	Оборудование РТП-7	"Торговый центр", мкр. Машино, ул. Р.Гаврилова, вблизи д.27, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование РТП-7, мощность 1030 кВА	1995	ТМ	630, 400	2	10/0,4
131	БП-000317	Оборудование ТП-95	"Турецкий офис", ул. Тюменская, вблизи д.2, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-95; мощность 650 кВА	1996	ТМ	250, 400	2	10/0,4
132	БП-000318	Оборудование ТП-35	"ЦОКБ", ул. Кирова, в районе д.34А, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-35; мощность 400 кВА	1975	ТМГ	400	1	10/0,4
133	БП-000319	Оборудование ТП-47	"Заводская", ул. Г.Солодова, вблизи д.4, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-47, мощность 800 кВА	1974	ТМ	400, 400	2	10/0,4
134	БП-000320	Оборудование ТП-61	"Кирова", ул. Кирова, вблизи д.26, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-61; мощность 400 кВА	1986	ТМГ	400	1	10/0,4
135	БП-000321	Оборудование ТП-67	"РПС", Машинский проезд, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-67; мощность 650 кВА	1987	ТМ	400, 250	2	10/0,4
136	БП-000322	Комплектная подстанция КТП-106	"База АРКОМ", мкр. Машино, ул. Звездная, вблизи д.9Б, фид. 2,9 ПС275; ГКТПН-400, 1995г.; мощность 800 кВА	1995	ТТУ	400, 400	2	10/0,4
137	БП-000323	Оборудование ТП-107	"Пожарное депо", ул. Аушма, вблизи Пожлово, фид. 2,9 ПС275; Электрооборудование ТП-107; мощность 1030 кВА	1999	ТМГ	630, 400	2	10/0,4
138	БП-000324	Комплектная подстанция КТП-136	"Звезда", ул. Звездная, вблизи д.14, фид. 2,9 ПС275; ГКТПН-400/К-630, 2014г.; мощность 630 кВА	2014	ТМГ	630	1	10/0,4
139	БП-000325	Оборудование РП-2 "Очистные сооружения"	"Очистные сооружения", Промзона Колонтай, фид. 6 ЦРП; Электрооборудование РП-2 "Очистные сооружения", ВН - 8 шт.	1980	РП: ВН-8шт.	-	-	10/0,4
140	БП-000326	Оборудование РП-2 "Агрисовгаз"	"Агрисовгаз", Промзона Колонтай, фид. 6 ЦРП; Электрооборудование РП-2 "Агрисовгаз"; ВВ - 1 шт., ВН - 3 шт.	1995	РПТК-2-630: ВВ-1шт., ВН-3шт.	-	-	10/0,4
141	БП-000327	Комплектная	"Нагорная", ул. Нагорная, вблизи д.9, фид. 6 ЦРП; КТП-160,	1960	ТМ	160	1	10/0,4
№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Тип трансформатора (наименование шного оборудования)	Мощность трансформатора, кВт	Кол-во трансформаторов, шт.	Класс напряжения, кВ
		подстанция КТП-8	1960г.; мощность 160 кВА					
142	БП-000328	Комплектная подстанция КТП-26	"Маковского" ул. Маковского, вблизи д.37, фид. 6 ЦРП; ГКТПН-400; мощность 250 кВА	1980	ТМ	250	1	10/0,4
143	БП-000329	Оборудование ТП-34	"Дубки", парк "Дубки", ул. Маковского, вблизи д.49, фид. 6 ЦРП; Электрооборудование ТП-34, мощность 250 кВА	1975	ТМ	250	1	10/0,4
144	БП-000330	Комплектная подстанция КТП-50	"Почта" ул. Чуриковская, вблизи д.4, фид. 6 ЦРП; КТП-160/10, 1981г.; мощность 250 кВА	1981	ТМГ	250	1	10/0,4
145	БП-000331	Комплектная подстанция КТП-63	"Дружба" ул. Цюльковского, на территории ДООЛ "Дружба", фид. 6 ЦРП; КТП-160, 1987г.; мощность 250 кВА	1987	ТМ	250	1	10/0,4
146	БП-000332	Оборудование ТП-88	"Новая Заря", пер. Чуриковский, вблизи д.8, фид. 6 ЦРП; Электрооборудование ТП-88; мощность 400 кВА	2007	ТМ	400	1	10/0,4
147	БП-000333	Комплектная подстанция КТП-123	"Есенина", ул. Достоевского, вблизи д.1/5, фид. 6 ЦРП; КТП-10/0,4-63кВА; мощность 160 кВА	2008	ТМ	160	1	10/0,4
148	БП-000334	Комплектная подстанция КТП-127	"Солнечная", ул. Трошная, вблизи д.7, фид. 6 ЦРП; КТПН-400/10/0,4, 2009г.; мощность 400 кВА	2009	ТМ	400	1	10/0,4
149	БП-000335	Комплектная подстанция КТП-131	"Колонтай", Промзона Колонтай, фид. 6 ЦРП; КТП-160/10/0,4, 2012г.; мощность 160 кВА	2012	ТМ	160	1	10/0,4
150	БП-000336	Комплектная подстанция КТП-140	"Чапаева", парк Дубки, ул. Чапаева, вблизи д.13А, фид. 6 ЦРП; КТПН В-В-250/10/0,4, 2015г.; мощность 200 кВА	2015	ТМ	200	1	10/0,4
151	БП-000337	Оборудование ТП-145	"Заречная", ул. Заречная, вблизи д.22, фид. 6 ЦРП; Электрооборудование ТП-145; мощность 1260 кВА	2016	ТМГ	630, 630	2	10/0,4
152	БП-000338	Комплектная подстанция КТП-146	"Заря", ул. Московская, вблизи д.89А, фид. 6 ЦРП; КТПНУ 630/10/0,4 проходная, кабель-кабель; мощность 1260 кВА	2018	ТМ, ТМГ	630, 630	2	10/0,4
153	БП-000339	Оборудование ТП-46	"Очистные сооружения" астроная, в очистных сооружениях, фид. 6 ЦРП; Электрооборудование ТП-46; мощность 1260 кВА	1980	ТМ, ТМГ	400, 630	2	10/0,4
154	БП-000340	Оборудование ЦРП	ул. Энтузиастов, напротив тяговой подстанции, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ЦРП, ВВ - 10 шт., МВ - 9 шт.	1970	ЦРП: ВВ-10шт., МВ-10шт.	-	-	10/0,4
155	БП-000341	Оборудование ТП-3	"Магани", ул. Первомайская, вблизи д.64, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-3; мощность 250 кВА	1982	ТМ	250	1	10/0,4
156	БП-000342	Оборудование ТП-15	"Типография" ул. С. Белова вблизи д.5, на территории типографии, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-15; мощность 400 кВА	1972	ТМГ	400	1	10/0,4
157	БП-000343	Оборудование ТП-27	"Жилстрой", ул.Московская, вблизи д.69, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-27, мощность 500 кВА	1983	ТМ	250, 250	2	10/0,4
158	БП-000344	Оборудование ТП-28	"К.Гусака", ул. К.Гусака, вблизи д.2, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-28; мощность 1030 кВА	1983	ТМГ	400, 630	2	10/0,4
159	БП-000345	Оборудование ТП-32	"ТУ-12", ул. 53 Саратовской дивизии, вблизи д.4, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-32, мощность 800 кВА	1973	ТМГ	400, 400	2	10/0,4
160	БП-000346	Комплектная подстанция КТП-40	"Пролетарская", ул. Пролетарская, вблизи д.88, фид. 13 ЦРП; КТПН-250/10/0,4; ввод 2024г.; мощность 250 кВА	2022	ТМГ	250	1	10/0,4
161	БП-000347	Оборудование ТП-48	"Доктурова", ул. Первомайская, вблизи д.3, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-48; мощность 400 кВА	1981	ТМ	400	1	10/0,4
162	БП-000348	Оборудование ТП-51	"КНС", Интернациональный пр., вблизи д.3, фид. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-51; мощность 800 кВА	1981	ТМ	400, 400	2	10/0,4
163	БП-000349	Комплектная подстанция КТП-69	"Весна", ул. Абрикосовая, вблизи д.6, фид. 13 ЦРП; КТПН-400/10/0,4, 1989г.; мощность 400 кВА	2007	ТМ	400	1	10/0,4
164	БП-000350	Комплектная	"2я Лесная", ул. Ильинская, вблизи д.2, фид. 13 ЦРП; КТПН -	1992	ТМГ	630	1	10/0,4



№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Год постройки	Тип трансформатора (наименование штеп-оборудования)	Мощность трансформатора, кВт	Кол-во трансформаторов, шт.	Класс напряжения, кВ
		подстанции КТП-70	160, 1992г.; мощность 630 кВт					
165	БП-000351	Оборудование ТП-110	"Московская", ул. Московская, вблизи д.79, фил. 13 ЦРП; Электрооборудование ТП-110; мощность 1030 кВт	2001	ТМ	400, 630	2	10/0,4
166	БП-000352	Комплектная подстанция КТП-119	"Коммунистическая", ул. Первомайская, вблизи д.92, фил. 13 ЦРП; ВВ-3-250/10, 2005г.; мощность 250 кВт	2005	ТМ	250	1	10/0,4
167	БП-000353	Комплектная подстанция МТП-141	"Цыганский поселок", ул. Кооперативная, вблизи д.1, фил. 3, 9 ТПС426; МТП-160/10/0,4-10Y1(с ОПН), 2015г.; мощность 160 кВт	2015	ТМГ	160	1	10/0,4
168	БП-000354	Оборудование ТП-54	"Детсад СКД", ул. Школьная, вблизи д.3, территория детского сада №4, фил. 3, 9 ТПС426; Электрооборудование ТП-54; мощность 950 кВт	1973	ТМГ, ТМ	630, 320	2	10/0,4
169	БП-000355	Комплектная подстанция КТП-89	"Станционная", ул. Станционная, вблизи д.19, фил. 3, 9 ТПС426; ГКТПН-400/10/0,4, 1996г.; мощность 250 кВт	1996	ТМ	250	1	10/0,4
170	БП-000356	Комплектная подстанция КТП-148	"Станц.обзж. Станцион пр", фил. 3, 9 ТПС426; КТП-250/10/0,4, 2018г.; мощность 500 кВт	1918	ТМГ	250, 250	2	10/0,4
171	БП-000357	Оборудование ТП-90	"Таражи ЦГА", ул. Энтузиастов, фил. 3, 9 ТПС426; Электрооборудование ТП-90; мощность 500 кВт	1985	ТМ	250, 250	2	10/0,4
172	БП-000358	Оборудование ТП-109	"РПБ", ул. Дружбы, территория Рэмкс-Тепломах, фил. 3, 9 ТПС426; Электрооборудование ТП-109; мощность 1260 кВт	1980	ТМЗ	630, 630	2	10/0,4
173	БП-000359	Оборудование ТП-96	"10 коттеджей", д. Махново, ул. Парковая, вблизи д.87, фил. РЭС; Электрооборудование ТП-96; мощность 500 кВт	1995	ТМ	250, 250	2	10/0,4
174	БП-000360	Комплектная подстанция КТП-1	"Юбилейный", пос. Ерленово, с.о. "Юбилейный", фил. 5 ПС230; КТПН-400/10 (с/о "Юбилейный") 1979г.; мощность 250 кВт	1979	ТМ	250	1	10/0,4
175	БП-000362	Рефлектометр цифровой РЕЙС-305	г.Малодорожский, ул. Г.Соколова 33Б, Завод №210904; изготов. 2021г. ООО "НПП "Системы тестирования электрических линий" (ООО "НПП "СТЭЛЛ"), г. Брянск	н/д	-	-	-	-
176	БП-000123	Установка УВУ-50/70 Л-05	г.Малодорожский, ул. Г.Соколова 33Б	2022	Заводской номер №080; Дата выпуска 16.01.2022; Глобальный параметр (переменное напряжение - 50кВ; постоянное напряжение -70кВ); Модификация 05; Комплектность: Высоковольтный трансформатор 1шт.; Пульт управления в комплекте 1шт.; Разъем-заглушка XS1 1 шт.; Кабель питания 1шт.; Кабель соединительный 1шт.			

Общий объем ЭСА: 1 532,6 у.е.

Объекты оценки относятся к объектам электросетевого хозяйства, находятся в рабочем состоянии и пригодны для эксплуатации в соответствии с назначением.

Текущее использование объектов оценки: по назначению

Информация об отпуске и потерях представлена в нижеследующей таблице:

Таблица 5. Отпуск и потери

Наименование	2024
Отпуск электроэнергии, тыс. кВт·ч	107 609,8
Потери э/э, тыс. кВт·ч	15 980,2



Показатели бухгалтерского учета оцениваемого имущества представлены в нижеследующей таблице:

Таблица 6

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Балансовая стоимость, руб.		Амортизация, руб.		Налог на имущество, руб.		
			первоначальная	остаточная на 30.06.2024	накопленная за весь период на 30.06.2024	за месяц	за 6 месяцев 2024	за год	за 6 месяцев 2024
Здания ТП			4 766 768,03	572 925,66	4 192 842,38	19 796,55	118 779,30	12 605,18	6 302,87
1	БП-000188	Нежилое здание РТП-1	125 932,64	11 000,14	114 932,50	523,82	3 142,92	242,00	120,02
2	БП-000189	Нежилое здание ТП-60	37 158,45	3 876,95	33 281,50	155,08	930,48	85,29	42,65
3	БП-000190	Нежилое здание ТП-77	43 607,00	781,70	42 825,30	156,34	938,04	17,34	8,67
4	БП-000191	Нежилое здание ТП-9	22 006,78	1 712,99	20 293,79	90,16	540,96	37,69	18,84
5	БП-000192	Нежилое здание ТП-37	17 964,71	1 094,66	16 870,05	72,98	437,88	24,08	12,04
6	БП-000193	Нежилое здание ТП-53	62 404,00	4 367,83	58 036,17	256,93	1 541,58	96,09	48,05
7	БП-000194	Нежилое здание ТП-41	58 115,85	5 177,46	52 938,39	246,55	1 479,30	113,90	56,95
8	БП-000195	Нежилое здание ТП-36	68 858,75	6 136,24	62 722,51	292,20	1 753,20	135,00	67,50
9	БП-000196	Нежилое здание ТП-58	43 601,86	4 337,92	39 263,94	180,75	1 084,50	95,43	47,72
10	БП-000197	Нежилое здание ТП-42	64 200,00	6 108,76	58 091,24	265,60	1 593,60	134,39	67,20
11	БП-000198	Нежилое здание ТП-86	42 000,00	4 184,85	37 815,15	174,37	1 046,22	92,07	46,03
12	БП-000199	Нежилое здание ТП-19	47 552,60	3 382,40	44 170,20	198,96	1 193,76	74,41	37,21
13	БП-000200	Нежилое здание ТП-108	40 000,00	4 175,32	35 824,68	167,01	1 002,06	91,86	45,93
14	БП-000201	Нежилое здание ТП-62	97 189,10	10 397,73	86 791,37	399,91	2 399,46	228,75	114,38
15	БП-000202	Нежилое здание ТП-55	96 560,34	11 154,70	85 405,64	398,38	2 390,28	245,40	122,70
16	БП-000203	Нежилое здание ТП-100	40 420,61	3 600,43	36 820,18	171,45	1 028,70	79,21	39,60
17	БП-000204	Нежилое здание ТП-7	47 606,49	3 770,02	43 836,47	198,42	1 190,52	82,94	41,47
18	БП-000205	Нежилое здание ТП-33	26 947,07	2 454,24	24 492,83	111,56	669,36	53,99	27,00
19	БП-000206	Нежилое здание ТП-21	47 552,60	3 436,89	44 115,71	202,17	1 213,02	75,61	37,81
20	БП-000207	Нежилое здание ТП-43	17 964,71	1 637,22	16 327,49	74,42	446,52	36,02	18,01
21	БП-000208	Нежилое здание ТП-38	53 445,02	4 759,86	48 685,16	226,66	1 359,96	104,72	52,36
22	БП-000209	Нежилое здание ТП-64	47 552,60	3 273,58	44 279,02	192,56	1 155,36	72,02	36,01
23	БП-000210	Нежилое здание РП-5	118 290,00	14 421,93	103 868,07	497,31	2 983,86	317,28	158,64
24	БП-000211	Нежилое здание РТП-6	305 285,00	44 323,49	260 961,51	1 266,39	7 598,34	975,12	487,56
25	БП-000212	Нежилое здание ТП-92	160 000,00	23 228,99	136 771,01	663,69	3 982,14	511,04	255,52
26	БП-000213	Нежилое здание ТП-93	154 000,00	22 357,88	131 642,12	638,80	3 832,80	491,87	245,94
27	БП-000214	Нежилое здание РТП-7	1 105 261,00	161 382,16	943 878,84	4 610,92	27 665,52	3 550,41	1 775,20
28	БП-000215	Нежилое здание ТП-95	153 832,00	3 155,50	150 676,50	631,10	3 786,60	70,00	35,00
29	БП-000216	Нежилое здание ТП-35	55 690,61	5 059,89	50 630,72	229,99	1 379,94	111,32	55,66
30	БП-000217	Нежилое здание ТП-47	63 656,50	9 018,40	54 638,10	265,25	1 591,50	198,40	99,20
31	БП-000218	Нежилое здание ТП-61	6 054,00	760,32	5 293,68	25,34	152,04	16,73	8,36
32	БП-000219	Нежилое здание ТП-67	26 445,00	2 515,79	23 929,21	109,38	656,28	55,35	27,67
33	БП-000220	Нежилое здание ТП-107	100 000,00	14 576,29	85 423,71	416,47	2 498,82	320,68	160,34
34	БП-000221	Нежилое здание РП-2 "Очистные сооружения"	36 180,93	3 296,67	32 884,26	149,85	899,10	72,53	36,26
35	БП-000222	Нежилое здание РП-2 "Агривозгаз"	300 000,00	43 728,89	256 271,11	1 249,40	7 496,40	962,04	481,02
36	БП-000223	Нежилое здание ТП-34	31 438,25	2 862,79	28 575,46	130,13	780,78	62,98	31,49
37	БП-000224	Нежилое здание ТП-88	22 400,00	428,98	21 971,02	85,80	514,80	9,52	4,76
38	БП-000225	Нежилое здание ТП-145	100 000,00	14 576,29	85 423,71	416,47	2 498,82	320,68	160,34
39	БП-000226	Нежилое здание ЦРП	120 000,00	17 582,05	102 417,95	502,34	3 014,04	386,81	193,40
40	БП-000227	Нежилое здание ТП-3	92 967,39	8 844,98	84 122,41	384,56	2 307,36	194,59	97,29
41	БП-000228	Нежилое здание ТП-15	32 516,13	2 528,33	29 987,80	133,07	798,42	55,62	27,81
42	БП-000229	Нежилое здание ТП-27	54 522,91	5 301,89	49 221,02	230,52	1 383,12	116,64	58,32

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Балансовая стоимость, руб.		Амортизация, руб.		Налог на имущество, руб.	
			первоначальная	остаточная на 30.06.2024	накопленная за весь период на 30.06.2024	за месяц	за 6 месяцев 2024	за год
43	БП-000230	Нежилое здание ТП-28	125 034,41	12 156,61	112 877,80	528,55	3 171,30	267,45
44	БП-000231	Нежилое здание ТП-32	46 708,26	9 676,68	37 031,58	193,53	1 161,18	212,89
45	БП-000232	Нежилое здание ТП-48	42 657,21	4 350,32	38 306,89	174,01	1 044,06	95,71
46	БП-000233	Нежилое здание ТП-51	83 401,18	7 937,25	75 463,93	345,10	2 070,60	174,62
47	БП-000234	Нежилое здание ТП-110	18 036,57	890,92	17 145,65	74,24	445,44	19,60
48	БП-000235	Нежилое здание ТП-54	63 656,50	9 018,40	54 638,10	265,25	1 591,50	198,40
49	БП-000236	Нежилое здание ТП-90	66 396,00	6 771,15	59 624,85	270,85	1 625,10	148,97
50	БП-000237	Нежилое здание ТП-109	100 000,00	14 576,29	85 423,71	416,47	2 498,82	320,68
51	БП-000238	Нежилое здание ТП-96	32 697,00	6 774,63	25 922,37	135,49	812,94	149,04
<b>Линии электропередачи, прочее имущество</b>			<b>42 781 203,16</b>	<b>11 295 212,55</b>	<b>31 485 990,61</b>	<b>322 188,31</b>	<b>1 933 129,86</b>	<b>242 738,27</b>
52	БП-000239	Воздушная линия 10 кВ фил 5 ПС 230 "Ерленев"	12 766,00	148,47	12 617,53	29,69	178,14	3,29
53	БП-000240	Воздушно-кабельная линия 10 кВ (РП-5-ВЛ10) фил. 11, 16 ПС275 "Радиево"	550 303,00	9 125,81	541 177,19	1 825,16	10 950,96	120,46
54	БП-000241	Воздушная линия 10 кВ фил 6, 13 ЦРП	1 504 738,00	33 193,00	1 471 545,00	6 638,60	39 831,60	736,33
55	БП-000242	Воздушная линия 10 кВ фил 1 ПС275 "Радиево"	75 048,00	1 263,10	73 784,90	252,62	1 515,72	28,02
56	БП-000243	Воздушная линия 10 кВ фил 7, 14 ПС275 "Радиево"	340 087,00	6 679,40	333 407,60	1 335,88	8 015,28	148,17
57	БП-000244	Кабельная линия 10 кВ фил 1 ПС275 "Радиево"	899 560,00	12 318,77	887 241,23	2 463,76	14 782,56	273,27
58	БП-000245	Кабельная линия 10 кВ фил 6 ПС275 "Радиево"	158 576,00	16 922,54	141 653,46	1 301,73	7 810,38	372,30
59	БП-000246	Кабельная линия 10 кВ фил 7, 14 ПС275 "Радиево"	225 702,00	44 697,98	181 004,02	1 862,42	11 174,52	983,36
60	БП-000247	Кабельная линия 10 кВ фил 2, 9 ПС275 "Радиево"	3 590 995,00	1 116 768,32	2 474 226,68	29 388,64	176 331,84	24 568,90
61	БП-000248	Кабельная линия 10 кВ фил 11, 16 ПС275 "Радиево"	49 431,00	970,69	48 460,31	194,14	1 164,84	12,81
62	БП-000249	Кабельная линия 10 кВ фил РЭС ПС275 "Радиево"	94 066,00	1 742,23	92 323,77	348,45	2 090,70	38,65
63	БП-000250	Кабельная линия 10 кВ фил 6 ЦРП	56 924,00	8 444,99	48 479,01	469,17	2 815,02	185,79
64	БП-000251	Кабельная линия 10 кВ фил 13 ЦРП	301 584,80	33 150,87	268 433,93	2 550,07	15 300,42	729,32
65	БП-000252	Кабельная линия 10 кВ от ТПС 426 "Малоярославск"	154 500,00	33 061,90	121 438,10	1 271,61	7 629,66	727,36
66	БП-000253	Кабельная линия 10 кВ ПС184 "Кирпичная"	5 170 000,00	2 563 580,09	2 606 419,91	42 726,33	256 357,98	56 398,76
67	БП-000254	Кабельная линия 10 кВ фил 4, 14 Агрисовск	292 923,00	6 027,37	286 895,63	1 205,48	7 232,88	133,71
68	БП-000255	Воздушная линия 0,4 кВ фил 1 ПС275 "Радиево"	1 166 578,00	16 551,93	1 150 026,07	3 310,39	19 862,34	367,18
69	БП-000256	Воздушная линия 0,4 кВ фил 6 ПС275 "Радиево"	8 771,00	126,86	8 644,14	25,37	152,22	2,81
70	БП-000257	Воздушная линия 0,4 кВ фил 7 ПС275 "Радиево"	1 155 000,00	112 156,52	1 042 843,48	9 346,38	56 078,28	2 467,44
71	БП-000258	Воздушная линия 0,4 кВ фил 14 ПС275 "Радиево"	302 556,00	23 617,55	278 938,45	2 624,17	15 745,02	519,59
72	БП-000259	Воздушная линия 0,4 кВ фил 11, 16 ПС275 "Радиево"	765 000,00	163 703,70	601 296,30	6 296,30	37 777,80	3 601,48
73	БП-000260	Воздушная линия 0,4 кВ фил 2,9 ПС275 "Радиево"	459 226,82	326 344,56	132 882,26	3 794,70	22 768,20	7 179,58
74	БП-000261	Воздушная линия 0,4 кВ фил 6 ЦРП	2 529 397,00	463 554,41	2 065 842,59	21 070,65	126 423,90	10 198,20
75	БП-000262	Воздушная линия 0,4 кВ фил 13 ЦРП	6 950 948,00	4 573 630,61	2 377 317,39	57 170,38	343 022,28	100 619,87
76	БП-000263	Воздушная линия 0,4 кВ фил 3, 9 ТПС426 "Малоярославск"	161 747,00	2 951,60	158 795,40	590,32	3 541,92	65,48
77	БП-000264	Воздушная линия 0,4 кВ фил РЭС ПС275 "Радиево"	90 000,00	44 547,01	45 452,99	742,45	4 454,70	980,03
78	БП-000265	Кабельная линия 0,4 кВ фил 1 ПС275 "Радиево"	2 031 262,00	44 863,42	1 986 398,58	8 972,68	53 836,08	995,22
79	БП-000266	Кабельная линия 0,4 кВ фил 6 ПС275 "Радиево"	236 180,00	45 200,80	190 979,20	1 965,25	11 791,50	994,42
80	БП-000267	Кабельная линия 0,4 кВ фил 7 ПС275 "Радиево"	122 175,00	2 155,11	120 019,89	431,02	2 586,12	47,81
81	БП-000268	Кабельная линия 0,4 кВ фил 14 ПС275 "Радиево"	27 200,00	463,66	26 736,34	92,73	556,38	10,29
82	БП-000269	Кабельная линия 0,4 кВ фил 11, 16 ПС275 "Радиево"	108 000,00	23 111,11	84 888,89	888,89	5 333,34	508,44
83	БП-000270	Кабельная линия 0,4 кВ фил 2,9 ПС275 "Радиево"	9 812 471,32	841 158,20	8 971 313,12	84 115,82	504 694,92	18 505,48
84	БП-000271	Кабельная линия 0,4 кВ фил 6 ЦРП	56 715,00	1 823,38	54 891,62	364,68	2 188,08	40,45
85	БП-000272	Кабельная линия 0,4 кВ фил 13 ЦРП	1 278 106,22	235 125,69	1 042 980,53	10 687,53	64 125,18	5 172,77
86	БП-000273	Кабельная линия 0,4 кВ фил 3, 9 ТПС426 "Малоярославск"	1 563 879,00	167 694,21	1 396 184,79	12 899,55	77 397,30	3 689,27
<b>Оборудование ТП</b>			<b>22 412 521,32</b>	<b>6 840 545,99</b>	<b>15 571 975,33</b>	<b>116 684,34</b>	<b>700 106,04</b>	<b>0,00</b>
90	БП-000276	Оборудование РТП-1	208 219,75	2 415,07	205 804,68	483,01	2 898,06	-
91	БП-000277	Оборудование ТП-60	558 732,58	75 917,35	482 815,23	3 036,69	18 220,14	-
92	БП-000278	Оборудование ТП-77	60 892,00	5 850,55	55 041,45	344,15	2 064,90	-
93	БП-000279	Оборудование ТП-9	66 957,43	701,77	66 255,66	140,35	842,10	-
94	БП-000280	Комплектная подстанция КТП-138	75 965,62	59 597,32	16 368,30	419,70	2 518,20	-
95	БП-000281	Оборудование ТП-37	99 980,53	804,90	99 175,63	160,98	965,88	-
96	БП-000282	Оборудование ТП-53	57 440,00	3 749,52	53 690,48	312,46	1 874,76	-
97	БП-000283	Оборудование ТП-41	84 685,86	1 022,43	83 663,43	204,49	1 226,94	-
98	БП-000284	Оборудование ТП-36	82 690,40	998,83	81 691,57	199,77	1 198,62	-
99	БП-000285	Оборудование ТП-58	64 823,55	877,97	63 945,58	175,59	1 053,54	-
100	БП-000286	Комплектная подстанция КТП-6	155 000,00	2 194,59	152 805,41	438,92	2 633,52	-
101	БП-000287	Оборудование ТП-42	69 177,00	4 478,97	64 698,03	373,25	2 239,50	-
102	БП-000288	Оборудование ТП-86	153 672,70	2 191,02	151 481,68	438,20	2 629,20	-
103	БП-000289	Комплектная подстанция КТП-116	450 000,00	97 500,00	352 500,00	2 500,00	15 000,00	-
104	БП-000290	Оборудование ТП-19	53 254,15	1 656,52	51 597,63	276,09	1 656,54	-
105	БП-000291	Оборудование ТП-108	140 000,00	2 005,92	137 994,08	401,18	2 407,08	-
106	БП-000292	Оборудование ТП-62	97 581,36	1 426,97	96 154,39	285,39	1 712,34	-
107	БП-000293	Оборудование ТП-55	66 323,03	1 052,90	65 270,13	210,58	1 263,48	-
108	БП-000294	Комплектная подстанция КТП-129	270 000,00	58 499,84	211 500,16	1 500,00	9 000,00	-
109	БП-000295	Комплектная подстанция КТП-14	268 270,55	3 170,77	265 099,78	634,15	3 804,90	-
110	БП-000296	Оборудование ТП-100	56 449,55	682,10	55 767,45	136,42	818,52	-
111	БП-000297	Комплектная подстанция КТП-124	260 000,00	56 325,60	203 674,40	1 444,25	8 665,50	-
112	БП-000298	Оборудование ТП-7	56 829,83	1 696,70	55 133,13	339,34	2 036,04	-
113	БП-000299	Оборудование ТП-33	65 041,27	5 695,56	59 345,71	355,97	2 135,82	-
114	БП-000300	Оборудование ТП-21	52 008,79	506,48	51 502,31	101,30	607,80	-
115	БП-000301	Оборудование ТП-43	59 908,80	4 352,31	55 556,49	334,79	2 008,74	-
116	БП-000302	Комплектная подстанция КТП-98	57 502,00	6 000,45	51 501,55	315,81	1 894,86	-
117	БП-000303	Комплектная подстанция КТП-99	61 842,00	5 647,07	56 194,93	332,18	1 993,08	-
118	БП-000304	Комплектная подстанция КТП-139	73 346,11	57 542,14	15 803,97	405,23	2 431,38	-
119	БП-000305	Оборудование ТП-38	194 305,49	28 969,45	165 336,04	1 072,94	6 437,64	-
120	БП-000306	Комплектная подстанция КТП-12	58 466,64	8 861,59	49 605,05	328,21	1 969,26	-
121	БП-000307	Комплектная подстанция КТП-65	68 560,71	1 029,17	67 531,54	205,83	1 234,98	-
122	БП-000308	Оборудование ТП-64	51 512,81	476,43	51 036,38	95,29	571,74	-
123	БП-000309	Оборудование РП-5	86 349,00	1 061,52	85 287,48	212,31	1 273,86	-
124	БП-000310	Оборудование ТП-66	330 321,00	77 363,83	252 957,17	1 842,00	11 052,00	-
125	БП-000311	Комплектная подстанция КТП-71, 72, 73, 74, 75	227 508,33	16 908,76	210 599,57	1 300,67	7 804,02	-
126	БП-000312	Комплектная подстанция КТП-97	438 480,33	108 217,77	330 262,56	2 404,84	14 429,04	-
127	БП-000313	Оборудование РТП-6	774 222,00	22 286,83	751 935,17	4 457,37	26 744,22	-
128	БП-000314	Оборудование ТП-92	180 000,00	3 669,63	176 330,37	733,93	4 403,58	-
129	БП-000315	Оборудование ТП-93	830 237,29	142 706,86	687 530,43	4 603,45	27 620,70	-
130	БП-000316	Оборудование РТП-7	716 670,00	14 873,24	701 796,76	2 974,65	17 847,90	-
131	БП-000317	Оборудование ТП-95	239 537,00	4 913,43	234 623,57	982,69	5 896,14	-

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование объекта	Балансовая стоимость, руб.		Амортизация, руб.			Налог на имущество, руб.	
			первоначальная	остаточная на 30.06.2024	накопленная за весь период на 30.06.2024	за месяц	за 6 месяцев 2024	за год	за 6 месяцев 2024
132	БП-000318	Оборудование ТП-35	67 048,14	3 992,58	63 055,56	362,96	2 177,76	-	-
133	БП-000319	Оборудование ТП-47	101 074,66	1 830,97	99 243,69	366,19	2 197,14	-	-
134	БП-000320	Оборудование ТП-61	66 741,00	5 730,45	61 010,55	358,15	2 148,90	-	-
135	БП-000321	Оборудование ТП-67	100 000,00	2 051,58	97 948,42	410,32	2 461,92	-	-
136	БП-000322	Комплектная подстанция КТП-106	64 000,00	1 316,90	62 683,10	263,38	1 580,28	-	-
137	БП-000323	Оборудование ТП-107	240 579,00	4 932,64	235 646,36	986,53	5 919,18	-	-
138	БП-000324	Комплектная подстанция КТП-136	1 342 930,00	469 782,72	873 147,28	7 456,87	44 741,22	-	-
139	БП-000325	Оборудование РП-2 "Очистные сооружения"	68 939,91	7 126,28	61 813,63	375,07	2 250,42	-	-
140	БП-000326	Оборудование РП-2 "Агрисовгаз"	667 752,41	242 696,97	425 055,44	3 677,23	22 063,38	-	-
141	БП-000327	Комплектная подстанция КТП-8	52 745,92	723,38	52 022,54	144,68	868,08	-	-
142	БП-000328	Комплектная подстанция КТП-26	51 155,24	618,03	50 537,21	123,61	741,66	-	-
143	БП-000329	Оборудование ТП-34	97 576,07	1 972,13	95 603,94	394,43	2 366,58	-	-
144	БП-000330	Комплектная подстанция КТП-50	100 000,00	28 797,82	71 202,18	553,80	3 322,80	-	-
145	БП-000331	Комплектная подстанция КТП-63	112 542,37	1 993,60	110 548,77	398,72	2 392,32	-	-
146	БП-000332	Оборудование ТП-88	140 000,00	40 326,16	99 673,84	775,50	4 653,00	-	-
147	БП-000333	Комплектная подстанция КТП-123	70 415,00	1 724,56	68 690,44	344,91	2 069,46	-	-
148	БП-000334	Комплектная подстанция КТП-127	380 000,00	14 696,04	365 303,96	2 099,44	12 596,64	-	-
149	БП-000335	Комплектная подстанция КТП-131	200 000,00	43 333,48	156 666,52	1 111,12	6 666,72	-	-
150	БП-000336	Комплектная подстанция КТП-140	365 440,68	212 391,35	153 049,33	2 022,77	12 136,62	-	-
151	БП-000337	Оборудование ТП-145	947 106,54	793 109,57	153 996,97	5 217,83	31 306,98	-	-
152	БП-000338	Комплектная подстанция КТП-146	2 716 000,00	1 612 826,05	1 103 173,95	15 073,14	90 438,84	-	-
153	БП-000339	Оборудование ТП-46	92 158,23	26 559,91	65 598,32	510,77	3 064,62	-	-
154	БП-000340	Оборудование ЦРП	638 183,26	236 123,54	402 059,72	3 524,23	21 145,38	-	-
155	БП-000341	Оборудование ТП-3	62 792,41	1 318,59	61 473,82	263,72	1 582,32	-	-
156	БП-000342	Оборудование ТП-15	74 984,32	1 366,39	73 617,93	273,28	1 639,68	-	-
157	БП-000343	Оборудование ТП-27	135 133,05	2 564,13	132 568,92	512,83	3 076,98	-	-
158	БП-000344	Оборудование ТП-32	60 901,84	805,30	60 096,54	161,06	966,36	-	-
159	БП-000345	Оборудование ТП-32	814 649,33	25 450,89	789 198,44	4 241,81	25 450,86	-	-
160	БП-000346	Комплектная подстанция КТП-40	755 790,96	743 264,04	12 526,92	4 175,64	25 053,84	-	-
161	БП-000347	Оборудование ТП-48	73 855,02	932,23	72 922,79	186,45	1 118,70	-	-
162	БП-000348	Оборудование ТП-51	69 206,64	894,25	68 312,39	178,85	1 073,10	-	-
163	БП-000349	Комплектная подстанция КТП-69	360 000,00	78 000,00	282 000,00	2 000,00	12 000,00	-	-
164	БП-000350	Комплектная подстанция КТП-70	65 676,02	6 774,16	58 901,86	356,54	2 139,24	-	-
165	БП-000351	Оборудование ТП-110	94 799,05	2 351,81	92 447,24	470,36	2 822,16	-	-
166	БП-000352	Комплектная подстанция КТП-119	316 632,66	65 212,15	251 420,51	1 762,49	10 574,94	-	-
167	БП-000353	Комплектная подстанция МТП-141	186 100,00	76 507,68	109 592,32	1 033,89	6 203,34	-	-
168	БП-000354	Оборудование ТП-54	59 596,00	1 182,43	58 413,57	236,49	1 418,94	-	-
169	БП-000355	Комплектная подстанция КТП-89	66 724,00	7 644,68	59 079,32	364,03	2 184,18	-	-
170	БП-000356	Комплектная подстанция КТП-148	1 900 000,00	947 512,21	952 487,79	10 527,91	63 167,46	-	-
171	БП-000357	Оборудование ТП-90	72 798,00	1 917,37	70 880,63	383,47	2 300,82	-	-
172	БП-000358	Оборудование ТП-109	54 004,79	26 793,94	27 210,85	297,71	1 786,26	-	-
173	БП-000359	Оборудование ТП-96	109 329,00	2 488,74	106 840,26	497,75	2 986,50	-	-
174	БП-000360	Комплектная подстанция КТП-1	52 311,00	6 720,94	45 590,06	292,22	1 753,32	-	-
175	БП-000362	Рефлектометр цифровой РЕЙС-305	126 416,67	62 172,15	64 244,52	2 072,40	12 434,40	-	-
176	БП-000123	Установка УВУ-50/70 Л-05	195 666,67	128 115,07	67 551,60	2 329,37	13 976,22	-	-
Итого			69 959 492,51	18 708 684,19	51 250 808,32	458 669,20	2 752 015,20	255 343,45	127 672,01

Директор ГУП "РЭиТС"  М. А. Сеелев  
 Главный бухгалтер  М. В. Журав



## Подтверждение информации, использованной в Отчете

### Данные для расчета затрат на воспроизводство / замещение

$K_{nn}$

<https://statiret.ru/statistika-rynka/statistika-na-01-04-2024g/korrektirovki-kommercheskoj-nedvizhimosti/3452-pribylnost-investitsij-v-novoe-stroitelstvo-ob-ektov-nedvizhimosti-na-01-04-2024-goda>

Прибыльность инвестиций в новое строительство объектов недвижимости на 01.04.2024 года				
№	Объекты	Нижняя граница	Верхняя граница	Среднее значение
5	Производственные помещения и здания	0,00	0,07	0,03

$K_{инф}$

<https://rosstat.gov.ru/statistics/price>

Индекс производителей на строительную продукцию по Российской Федерации в 1995-2023 гг.									
на конец периода, в %									
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022 <sup>1)</sup>	2023 <sup>1)</sup>	
К предыдущему месяцу									
Январь	99,9	99,6	100,1	100,7	100,3	100,4	100,6	100,4	
Февраль	102,9	103,3	100,3	100,5	100,3	100,4	100,7	100,5	
Март	95,9	95,3	100,5	100,5	100,4	100,6	101,6	100,0	
Апрель	100,9	101,5	100,4	100,4	100,2	100,7	101,1	100,5	
Май	101,8	102,1	100,4	100,4	100,3	100,9	100,6	100,5	
Июнь	100,9	100,5	100,5	100,5	100,1	101,3	100,7	100,7	
Июль	101,3	101,1	100,7	100,5	100,1	101,5	100,2	100,5	
Август	101,6	101,5	100,5	100,4	100,4	101,2	100,7	100,6	
Сентябрь	101,0	100,5	100,7	100,3	100,3	100,8	100,2	100,8	
Октябрь	100,8	100,4	100,7	100,4	100,2	100,8	100,5	100,9	
Ноябрь	99,7	98,8	100,7	100,3	100,1	100,9	100,6	100,8	
Декабрь	99,8	100,4	100,8	100,2	100,1	101,0	100,4	100,7	
К декабрю предыдущего года									
Декабрь	106,6	104,9	106,5	105,0	102,9	111,3	108,1	107,2	

[https://rosstat.gov.ru/storage/mediabank/93\\_19-06-2024.html](https://rosstat.gov.ru/storage/mediabank/93_19-06-2024.html)

ОБ ОЦЕНКЕ ИНДЕКСА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИХ ЦЕН С 11 ПО 17 ИЮНЯ 2024 ГОДА <sup>1</sup>					
За период с 11 по 17 июня 2024 г. индекс потребительских цен, по оценке Росстата, составил 100,17% <sup>2</sup> , с начала июня – 100,36%, с начала года – 103,59% (справочно: июнь 2023 г. – 100,37%, с начала года – 102,76%).					
в процентах					
	К предыдущей дате регистрации	С начала июня 2024 г.	Среднесуточный прирост цен с начала июня 2024 г.		
			с начала июня 2024 г.	май 2024 г.	июнь 2023 г.
Индекс потребительских цен (оценка)	100,17	100,36	0,021	0,024	0,012



$K_{рег}$ 

Информационно-аналитический бюллетень Ко-Инвест «Индексы цен в строительстве», выпуск № 114, январь 2021 (стр. 177-178)

	Класс конструктивных систем									
	КС-1	КС-1А	КС-2	КС-3	КС-4	КС-5	КС-6	КС-6А	КС-6Б	КС-7
Калужская область	0,849	0,769	0,803	0,730	0,792	0,814	0,800	0,824	0,837	0,838

	Класс конструктивных систем									
	КС-8	КС-8А	КС-9	КС-10	КС-11	КС-12	КС-13	КС-14	КС-15	КС-17
Калужская область	0,744	0,767	0,834	0,794	0,898	0,788	0,838	0,792	0,694	0,628

 $K_{монтаж}, K_{трансп.}, K_{п.н.}, K_{фунд.}$ 

Информационно-аналитический бюллетень Ко-Инвест «Индексы цен в строительстве», выпуск № 114, январь 2021 (стр. 188)

Наименование отрасли экономики и типа технологического оборудования	Наименование отдельных составляющих затрат в стоимости оборудования												Всего стоимость оборудован «в деле»
	Цена приобретения оборудования у производителя	Запасные части	Тара, упаковка, реквизит	Транспортные расходы	Расходы сбыт- снаб. организаций	Комплектация	Заготовительно- складские расходы	Устройство фундаментов	Монтажные работы под оборудование	Монтажные работы и затраты по главам 8-12 ССР	Шефмонтаж	Пусконаладочные работы	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Электроэнергетика													
энергетическое оборудование	100,0	1,0	0,6	1,2	0,2	0,5	1,2	5,0	24,4				134,1
- электрическая часть генераторов паровых машин	100,0	1,0	0,6	1,2	0,2	0,5	1,2	5,0	24,4	31,0	10,0		175,1
- гидроэнергетическое оборудование (гидравлические турбины и регуляторы турбин, маслонапорные установки, гидрогенераторы	100,0	1,0	0,6	1,2	0,2	0,5	1,2	5,0	24,4	19,0	10,0		163,1
электротехническое оборудование	100,0		0,6	1,6	0,5	0,5	1,2		34,0		7,0		145,3
- трансформаторы и автотрансформаторы силовые мощностью 125 тыс. кВт/ч и выше, трансформаторы тока напряжения 750 кВ, выключатели воздушные; отделители и короткозамыкатели напряжением 110 кВ и выше, разъединители напряжения 10 кВ для закрытых распределительных устройств	100,0		0,6	1,6	0,5	0,5	1,2		20,5	47,0	7,0		178,9
- КРУ	100,0		0,6	1,6	0,5	0,5	1,2		26,4		7,0		137,8

Данные для определения  $K_{кп}$

Информационно-аналитический бюллетень Ко-Инвест «Индексы цен в строительстве», выпуск № 114, январь 2021 (стр. 131-132)


Наименование работ, единица измерения	Стоимость в уровне сметных цен на 01.01.2020	Прямые затраты в текущем уровне цен, руб.				Всего с накладными расходами и сметной прибылью, руб.	Индекс по сравнению с фактическими ценами на 01.01.2020
		Зарплата рабочих строителей	Стоимость строительных материалов	Затраты на эксплуатацию машин	Всего		
		трудоемкость чел.-час.		в т.ч. зарплата машинистов	в т.ч. зарплата	в т.ч. наклад. расх., руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8
Кабель в траншее	27185	24790	127350	11690	163830	207240	7,623
Подвеска проводов для ВЛ-1кв	4085	3320	19440	7840	30610	38523	9,430
Подвеска провода для ВЛ6-10кв	17346	9200	85150	38970	133330	161195	9,293



### Стоимость опор и стоимость установки опор

<https://20kv.ru/shop/opory-i-machty-osveshheniya/opory-lep/zhelezobetonnye-vibrirovannye-stojki-opory-dlya-lep-sv-110-5/>

Железобетонные вибрированные стойки (опоры) для ЛЭП СВ 110-5



**ОПОРА ЛЭП**

**СВ 110**

11,490.00 руб.

Статус: **В наличии**


- СВ-110-5 в наличии на складах.
- Возможна доставка машиной с манипулятором.
- Срок службы стоек (опор) не менее 40 лет.

Количество:

Категории: [Опоры ЛЭП](#)

<http://lider-ic.ru/shop/support/electric-poles-wooden/support-for-wooden-transmission-line-111/>

Опора для ЛЭП деревянная L=11



**ХАРАКТЕРИСТИКИ**

Код товара: Опора деревянная L=11

Цена: 6 720 руб.

[Купить в 1 клик](#)

[Задать вопрос специалисту?](#)

[Доставка](#)

[Хотите скидку?](#)

**ОПИСАНИЕ**

Отправьте нам сообщение [jivo](#)

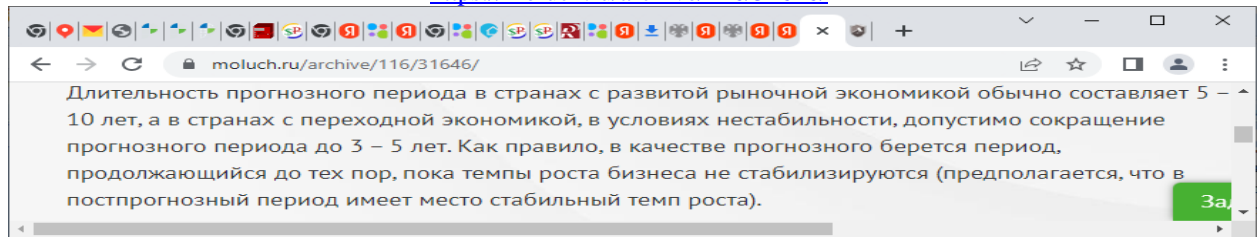
Информационно-аналитический бюллетень Ко-Инвест «Индексы цен в строительстве», выпуск № 114, январь 2021 (стр. 131-132)

Наименование работ, единица измерения	Стоимость в уровне сметных цен на 01.01.2020	Прямые затраты в текущем уровне цен, руб.				Всего с накладными расходами и сметной прибылью, руб.	Индекс по сравнению с фактическими ценами на 01.01.2020
		Зарплата рабочих строителей	Стоимость строительных материалов	Затраты на эксплуатацию машин	Всего		
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>ВНЕШНИЕ СЕТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ</b>							
Установка железобетонной опоры для ВЛ-1кв шт	940	710 4	3390	2790 790	6890 1490	9100 1133	9,681
Установка железобетонной опоры для ВЛ6-10кв шт	3007	1400 8	11630	7750 2170	20770 3570	26052 2703	8,664
<b>ВНЕШНИЕ СЕТИ СВЯЗИ</b>							
Установка деревянных опор линий связи шт	295	570 3	1570	150 40	2290 610	3199 468	10,844
Установка ж/б опор линий связи шт	1491	560 3	6810	150 40	7520 610	8429 468	5,653

## Данные для определения возмещаемой стоимости

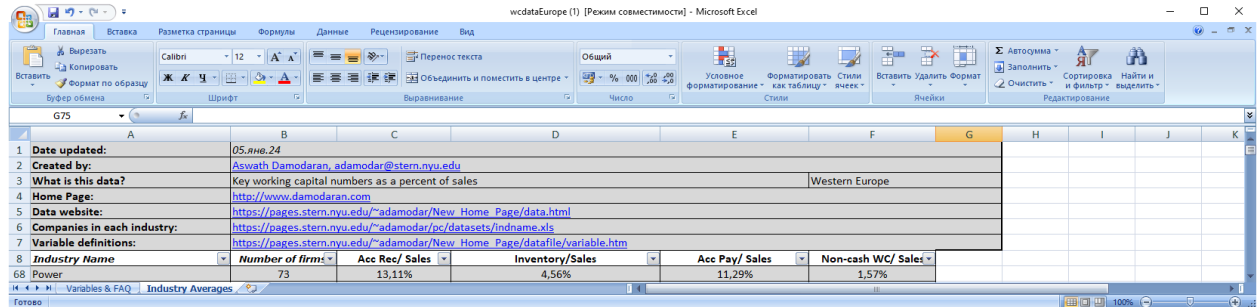
Длительность прогнозного периода

<https://moluch.ru/archive/116/31646/>



СОК

<https://pages.stern.nyu.edu/>



## Данные для расчета WACC

Industry Name	Number of firms	Beta	D/E Ratio	Effective Tax rate	Unlevered beta	Cash/Firm value	Unlevered beta corrected for cash	HiLo Risk	Standard deviation of e
Advertising	57	1.37	33.76%	5.44%	1.10	7.25%	1.18	0.6204	56.41%
Aerospace/Defense	70	1.08	25.46%	7.28%	0.90	2.90%	0.93	0.4584	36.40%
Air Transport	25	1.27	162.15%	8.62%	0.57	10.71%	0.64	0.5221	44.65%
Apparel	38	1.19	48.76%	10.19%	0.87	5.89%	0.93	0.4816	37.04%
Auto & Truck	34	1.52	31.02%	3.12%	1.24	5.29%	1.30	0.7081	59.70%
Auto Parts	39	1.34	38.44%	14.62%	1.04	6.92%	1.12	0.4652	37.07%
Bank (Money Center)	15	1.06	216.16%	17.69%	0.40	37.13%	0.64	0.3109	22.51%
Banks (Regional)	625	0.46	101.95%	17.69%	0.26	21.61%	0.33	0.2398	18.68%
Beverage (Alcoholic)	19	1.13	24.46%	10.42%	0.96	1.43%	0.97	0.5270	49.70%
Beverage (Soft)	29	0.76	17.12%	6.68%	0.68	3.51%	0.70	0.5619	42.96%
Broadcasting	22	1.06	176.40%	7.85%	0.46	8.62%	0.50	0.5134	38.46%
Brokerage & Investment Banking	27	1.12	226.06%	16.84%	0.42	24.54%	0.55	0.3272	25.21%
Building Materials	44	1.32	18.15%	19.94%	1.16	4.06%	1.21	0.3866	28.72%
Business & Consumer Services	162	1.02	17.94%	10.84%	0.90	3.09%	0.93	0.4878	41.29%
Cable TV	10	1.28	101.72%	23.72%	0.72	1.54%	0.74	0.4199	33.01%
Chemical (Basic)	32	1.10	45.68%	8.93%	0.82	6.65%	0.87	0.4855	38.92%
Chemical (Diversified)	4	1.13	69.53%	14.89%	0.74	8.43%	0.81	0.3012	37.24%
Chemical (Specialty)	68	1.09	26.82%	10.40%	0.91	3.50%	0.94	0.4443	36.60%
Coal & Related Energy	18	1.27	22.54%	2.62%	1.09	12.53%	1.24	0.5084	55.69%
Computer Services	72	1.00	29.14%	7.78%	0.82	4.69%	0.86	0.5750	49.61%
Computers/Peripherals	36	1.13	6.09%	8.67%	1.08	1.54%	1.10	0.4390	38.90%
Construction Supplies	45	1.13	24.70%	14.91%	0.95	3.94%	1.09	0.3977	37.83%
Diversified	23	1.19	19.15%	5.25%	1.04	4.36%	1.09	0.5455	52.25%
Drugs (Biotechnology)	572	1.12	16.39%	0.81%	1.00	8.15%	1.09	0.6317	61.98%
Drugs (Pharmaceutical)	245	1.03	16.05%	2.89%	0.92	2.90%	0.94	0.6616	65.30%
Education	31	1.23	19.59%	11.15%	1.07	6.85%	1.15	0.5404	43.78%
Electrical Equipment	103	1.24	21.39%	5.66%	1.07	6.66%	1.15	0.6200	54.42%
Electronics (Consumer & Office)	13	1.30	18.32%	7.31%	1.14	12.61%	1.30	0.5283	39.42%
Electronics (General)	129	0.93	17.20%	8.17%	0.83	5.69%	0.88	0.4870	42.94%
Engineering/Construction	42	0.96	26.20%	14.27%	0.80	4.95%	0.84	0.2851	33.68%
Entertainment	98	0.99	28.75%	3.25%	0.82	5.49%	0.87	0.6154	61.19%
Environmental & Waste Services	57	0.91	21.95%	5.42%	0.78	0.88%	0.79	0.5505	46.07%
Farming/Agriculture	42	0.99	45.30%	6.68%	0.74	3.78%	0.77	0.5790	54.14%

Значения кривой бескупонной доходности государственных облигаций (% годовых)												
НАВИГАЦИЯ ПО РАЗДЕЛУ: Кривая бескупонной доходности государственных облигаций												
29.12.2021 - 30.06.2024												
Дата	Срок до погашения, лет											
	0,25	0,5	0,75	1	2	3	5	7	10	15	20	30
<a href="#">28.06.2024</a>	15,89	16,37	16,64	16,76	16,61	16,21	15,63	15,33	15,11	14,93	14,83	14,73
<a href="#">27.06.2024</a>	15,59	16,06	16,36	16,53	16,54	16,21	15,62	15,28	15,01	14,80	14,68	14,55
<a href="#">26.06.2024</a>	15,28	15,76	16,08	16,28	16,40	16,13	15,58	15,25	14,99	14,74	14,61	14,49
<a href="#">25.06.2024</a>	15,52	16,01	16,34	16,55	16,70	16,42	15,83	15,45	15,13	14,88	14,75	14,61
<a href="#">24.06.2024</a>	15,48	15,99	16,34	16,56	16,77	16,52	15,93	15,55	15,22	14,93	14,77	14,64
<a href="#">21.06.2024</a>	15,54	16,01	16,34	16,56	16,78	16,56	16,00	15,61	15,29	15,03	14,90	14,76
<a href="#">20.06.2024</a>	15,60	16,15	16,50	16,70	16,79	16,51	15,98	15,68	15,45	15,27	15,18	15,08
<a href="#">19.06.2024</a>	15,70	16,24	16,56	16,72	16,64	16,29	15,78	15,51	15,31	15,17	15,10	15,03
<a href="#">18.06.2024</a>	15,36	15,90	16,24	16,42	16,48	16,20	15,73	15,48	15,28	15,13	15,06	14,98
<a href="#">17.06.2024</a>	15,24	15,73	16,05	16,23	16,33	16,09	15,64	15,39	15,18	14,99	14,88	14,80
...												
<a href="#">17.01.2022</a>	9,44	9,49	9,53	9,55	9,57	9,57	9,58	9,55	9,44	9,23	9,07	8,86
<a href="#">14.01.2022</a>	9,25	9,30	9,34	9,37	9,44	9,47	9,46	9,40	9,25	9,04	8,89	8,71
<a href="#">13.01.2022</a>	8,98	9,01	9,04	9,07	9,14	9,20	9,24	9,19	9,04	8,86	8,74	8,61
<a href="#">12.01.2022</a>	8,52	8,58	8,63	8,68	8,80	8,86	8,88	8,84	8,76	8,63	8,55	8,46
<a href="#">11.01.2022</a>	8,42	8,50	8,57	8,63	8,76	8,81	8,83	8,81	8,73	8,64	8,60	8,56
<a href="#">10.01.2022</a>	8,10	8,39	8,52	8,57	8,64	8,66	8,66	8,63	8,58	8,55	8,56	8,57
<a href="#">06.01.2022</a>	7,71	7,99	8,16	8,28	8,46	8,50	8,49	8,48	8,47	8,47	8,47	8,49
<a href="#">05.01.2022</a>	7,48	7,79	7,96	8,06	8,20	8,24	8,30	8,33	8,34	8,34	8,34	8,34
<a href="#">04.01.2022</a>	7,44	7,81	7,99	8,09	8,21	8,27	8,34	8,37	8,37	8,37	8,36	8,36
<a href="#">03.01.2022</a>	7,37	7,75	7,95	8,06	8,21	8,27	8,33	8,36	8,37	8,37	8,37	8,37
<a href="#">30.12.2021</a>	7,40	7,81	8,04	8,18	8,35	8,40	8,44	8,45	8,44	8,43	8,43	8,44
<a href="#">29.12.2021</a>	7,52	7,87	8,09	8,23	8,44	8,47	8,48	8,47	8,45	8,44	8,44	8,45

**Table 1. Economic projections of Federal Reserve Board members and Federal Reserve Bank presidents, under their individual assumptions of projected appropriate monetary policy, December 2023**

Percent															
Variable	Median <sup>1</sup>					Central Tendency <sup>2</sup>					Range <sup>3</sup>				
	2023	2024	2025	2026	Longer run	2023	2024	2025	2026	Longer run	2023	2024	2025	2026	Longer run
Change in real GDP	2.6	1.4	1.8	1.9	1.8	2.5-2.7	1.2-1.7	1.5-2.0	1.8-2.0	1.7-2.0	2.5-2.7	0.8-2.5	1.4-2.5	1.6-2.5	1.6-2.5
September projection	2.1	1.5	1.8	1.8	1.8	1.9-2.2	1.2-1.8	1.6-2.0	1.7-2.0	1.7-2.0	1.8-2.6	0.4-2.5	1.4-2.5	1.6-2.5	1.6-2.5
Unemployment rate	3.8	4.1	4.1	4.1	4.1	3.8	4.0-4.2	4.0-4.2	3.9-4.3	3.8-4.3	3.7-4.0	3.9-4.5	3.8-4.7	3.8-4.7	3.5-4.3
September projection	3.8	4.1	4.1	4.0	4.0	3.7-3.9	3.9-4.4	3.9-4.3	3.8-4.3	3.8-4.3	3.7-4.0	3.7-4.5	3.7-4.7	3.7-4.5	3.5-4.3
PCE inflation	2.8	2.4	2.1	2.0	2.0	2.7-2.9	2.2-2.5	2.0-2.2	2.0	2.0	2.7-3.2	2.1-2.7	2.0-2.5	2.0-2.3	2.0
September projection	3.3	2.5	2.2	2.0	2.0	3.2-3.4	2.3-2.7	2.0-2.3	2.0-2.2	2.0	3.1-3.8	2.1-3.5	2.0-2.9	2.0-2.7	2.0
Core PCE inflation <sup>4</sup>	3.2	2.4	2.2	2.0		3.2-3.3	2.4-2.7	2.0-2.2	2.0-2.1		3.2-3.7	2.3-3.0	2.0-2.6	2.0-2.3	
September projection	3.7	2.6	2.3	2.0		3.6-3.9	2.5-2.8	2.0-2.4	2.0-2.3		3.5-4.2	2.3-3.6	2.0-3.0	2.0-2.9	
Memo: Projected appropriate policy path															
Federal funds rate	5.4	4.6	3.6	2.9	2.5	5.4	4.4-4.9	3.1-3.9	2.5-3.1	2.5-3.0	5.4	3.9-5.4	2.4-5.4	2.4-4.9	2.4-3.8
September projection	5.6	5.1	3.9	2.9	2.5	5.4-5.6	4.6-5.4	3.4-4.9	2.5-4.1	2.5-3.3	5.4-5.6	4.4-6.1	2.6-5.6	2.4-4.9	2.4-3.8

NOTE: Projections of change in real gross domestic product (GDP) and projections for both measures of inflation are percent changes from the fourth quarter of the previous year to the fourth quarter of the year indicated. PCE inflation and core PCE inflation are the percentage rates of change in, respectively, the price index for personal consumption expenditures (PCE) and the price index for PCE excluding food and energy. Projections for the unemployment rate are for the average civilian unemployment rate in the fourth quarter of the year indicated. Each participant's projections are based on his or her assessment of appropriate monetary policy. Longer-run projections represent each participant's assessment of the rate to which each variable would be expected to converge under appropriate monetary policy and in the absence of further shocks to the economy. The projections for the federal funds rate are the value of the midpoint of the projected appropriate target range for the federal funds rate or the projected appropriate target level for the federal funds rate at the end of the specified calendar year or over the longer run. The September projections were made in conjunction with the meeting of the Federal Open Market Committee on September 19-20, 2023. One participant did not submit longer-run projections for the change in real GDP, the unemployment rate, or the federal funds rate in conjunction with the September 19-20, 2023, meeting, and one participant did not submit such projections in conjunction with the December 12-13, 2023, meeting.

1. For each period, the median is the middle projection when the projections are arranged from lowest to highest. When the number of projections is even, the median is the average of the two middle projections.

2. The central tendency excludes the three highest and three lowest projections for each variable in each year.

3. The range for a variable in a given year includes all participants' projections, from lowest to highest, for that variable in that year.

4. Longer-run projections for core PCE inflation are not collected.



Таблица 4.3.6

**Средневзвешенные процентные ставки по кредитам, предоставленным кредитными организациями  
нефинансовым организациям в рублях**

(% годовых)

	Всего								в том числе субъектам малого и среднего предпринимательства							
	до 30 дней, включая "до востребо- вания"	от 31 до 90 дней	от 91 до 180 дней	от 181 дня до 1 года	до 1 года, включая "до востребо- вания"	от 1 года до 3 лет	свыше 3 лет	свыше 1 года	до 30 дней, включая "до востребо- вания"	от 31 до 90 дней	от 91 до 180 дней	от 181 дня до 1 года	до 1 года, включая "до востребо- вания"	от 1 года до 3 лет	свыше 3 лет	свыше 1 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
<b>2023 год</b>																
январь	9,53	9,99	10,85	9,03	9,79	9,22	7,42	8,23	9,86	11,32	10,80	10,29	10,29	9,69	8,29	8,88
февраль	9,19	10,15	10,85	8,59	9,54	9,59	7,64	8,95	10,06	11,73	10,92	9,79	10,36	10,21	9,60	9,87
март	9,27	10,32	10,70	8,68	9,59	9,55	8,08	8,88	10,03	11,16	11,03	9,27	10,14	10,57	10,11	10,33
апрель	9,42	10,20	10,62	9,37	9,86	9,38	8,88	9,11	10,30	10,62	11,01	10,25	10,49	10,26	9,74	9,98
май	9,33	10,10	10,88	9,18	9,83	9,75	8,60	9,09	9,75	11,46	11,30	11,50	10,84	11,02	10,23	10,62
июнь	9,16	10,10	10,40	8,34	9,46	9,70	9,30	9,47	9,87	10,99	10,99	11,28	10,72	10,90	11,07	11,01
июль	9,36	10,63	10,70	8,55	9,71	9,94	8,98	9,37	10,64	11,59	11,00	11,76	11,42	10,13	10,38	10,23
август	10,80	11,72	12,72	12,79	12,24	11,34	11,15	11,24	9,01	12,72	12,14	15,18	13,98	12,63	11,79	12,18
сентябрь	13,62	13,30	13,75	13,84	13,64	12,03	11,99	12,01	15,11	13,15	12,89	15,18	14,07	13,74	13,18	13,45
октябрь	14,48	13,78	15,36	14,09	14,45	12,61	12,35	12,48	14,04	13,35	14,13	13,94	13,90	13,69	13,24	13,43
ноябрь	15,44	15,36	16,59	13,42	15,25	12,84	11,85	12,46	17,10	15,76	15,24	12,36	13,98	14,68	13,49	14,10
декабрь	16,02	17,50	17,42	14,25	16,11	14,40	13,86	14,09	13,79	16,32	16,76	12,46	14,62	16,57	14,55	15,54
<b>2024 год</b>																
январь	17,12	17,47	17,73	14,90	16,83	15,64	13,03	14,34	16,85	17,84	17,02	14,38	16,13	16,57	13,84	15,20

Таблица 4.3.6

**Средневзвешенные процентные ставки по кредитам, предоставленным кредитными организациями  
нефинансовым организациям в рублях**

(% годовых)

	Всего								в том числе субъектам малого и среднего предпринимательства							
	до 30 дней, включая "до востребо- вания"	от 31 до 90 дней	от 91 до 180 дней	от 181 дня до 1 года	до 1 года, включая "до востребо- вания"	от 1 года до 3 лет	свыше 3 лет	свыше 1 года	до 30 дней, включая "до востребо- вания"	от 31 до 90 дней	от 91 до 180 дней	от 181 дня до 1 года	до 1 года, включая "до востребо- вания"	от 1 года до 3 лет	свыше 3 лет	свыше 1 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
<b>2021 год</b>																
январь	4,77	6,92	7,33	7,00	6,10	7,31	6,58	6,98	6,22	8,89	8,61	8,04	8,26	7,81	6,82	7,36
февраль	4,73	6,96	7,65	6,66	6,00	7,75	6,67	7,23	5,82	9,16	8,60	7,81	8,04	8,08	6,87	7,42
март	4,70	7,34	7,49	6,73	6,03	7,39	6,58	6,98	6,54	8,69	8,53	7,59	7,99	8,00	7,06	7,55
апрель	4,94	7,12	7,73	6,18	6,11	7,48	6,56	7,07	8,96	8,84	8,51	7,70	8,27	7,67	7,27	7,46
май	5,38	7,90	7,88	6,71	6,49	7,62	6,69	7,21	8,44	8,77	8,49	7,96	8,34	8,46	6,91	7,65
июнь	5,65	7,87	8,09	6,43	6,65	7,87	7,35	7,64	6,94	8,87	8,69	8,15	8,36	8,79	8,20	8,49
июль	6,02	8,04	8,51	7,94	7,21	8,16	7,15	7,69	8,83	9,14	8,92	8,57	8,84	8,94	7,92	8,41
август	7,01	9,09	8,60	8,15	7,98	8,58	8,25	8,37	9,05	9,91	9,17	8,71	9,16	9,47	9,34	9,41
сентябрь	7,17	8,95	8,97	7,93	7,99	8,86	8,02	8,36	8,25	9,79	9,25	8,74	9,10	9,82	<b>8,78</b>	9,26
октябрь	7,23	9,06	9,42	8,40	8,14	9,11	8,33	8,69	9,17	9,88	9,57	9,08	9,46	9,90	9,05	9,51
ноябрь	7,77	9,75	9,86	7,89	8,45	8,75	8,31	8,52	9,52	10,22	9,80	8,01	9,19	8,52	8,88	8,67
декабрь	8,35	10,16	10,21	8,72	9,01	9,32	8,41	8,85	9,67	10,90	9,83	8,90	9,66	9,68	9,65	9,67

## Объекты-аналоги электросетевого имущества, использованные в расчетах

Здания ТП

СГИ 2017, стр. 335, ruИ4.04.001.0002

РП и ТП		Этажность: 1		КС-1	
<b>КОНСТРУКТИВНОЕ РЕШЕНИЕ:</b>		ПЕРЕКРЫТИЯ И ПОКРЫТИЯ - Сборные железобетонные			
ФУНДАМЕНТЫ - Бетонные блоки		КРОВЛЯ - Два слоя рулонная			
СТЕНЫ НАРУЖНЫЕ С ОТДЕЛКОЙ - Кирпичные		ПОЛЫ - Бетонные			
Остальные описания конструктивных элементов принимать согласно классификатору качества зданий КО-ИНВЕСТ, допустимые для данного класса качества.					
КОД ОБЪЕКТА И ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ		ОБЪЕМ, м³	ПЛОЩАДЬ, м²	КЛАСС	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ
ruИ4.04.001.0002 (ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ПОДСТАНЦИИ)				Его аналог	руб. на 1 м³
					10 346

Провода А напряжением до 1 кВ и 6-10 кВ

СГИ 2017, стр. 277

ПОДВЕСНЫЕ ЛИНИИ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ (АЛЮМИНИЕВЫЙ ПРОВОД), НАПРЯЖЕНИЕ 380 / 220 В					КС-14
КОД ОБЪЕКТА И ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	ОБЪЕМ, м³	ПЛОЩАДЬ, м²	КЛАСС	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ОБЪЕКТ В ЦЕЛОМ
ruИ3.10.007.0007 Марка и сечение провода А - 16				руб. на 1 км	80 373
ruИ3.10.007.0008 Марка и сечение провода А - 25				руб. на 1 км	91 633
ruИ3.10.007.0009 Марка и сечение провода А - 35				руб. на 1 км	104 835
ruИ3.10.007.0010 Марка и сечение провода А - 50				руб. на 1 км	132 014
ruИ3.10.007.0011 Марка и сечение провода А - 70				руб. на 1 км	157 252
ruИ3.10.007.0012 Марка и сечение провода А - 95				руб. на 1 км	189 091

ПОДВЕСНЫЕ ЛИНИИ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ (АЛЮМИНИЕВЫЙ ПРОВОД), НАПРЯЖЕНИЕ 6 - 10 кВ					КС-14
КОД ОБЪЕКТА И ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	ОБЪЕМ, м³	ПЛОЩАДЬ, м²	КЛАСС	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ОБЪЕКТ В ЦЕЛОМ
ruИ3.10.007.0007 Марка и сечение провода А - 120				руб. на 1 км	594 063
ruИ3.10.007.0008 Марка и сечение провода А - 35				руб. на 1 км	205 786
ruИ3.10.007.0009 Марка и сечение провода А - 50				руб. на 1 км	271 793
ruИ3.10.007.0010 Марка и сечение провода А - 70				руб. на 1 км	345 566
ruИ3.10.007.0011 Марка и сечение провода А - 95				руб. на 1 км	462 049

Провода АС напряжением до 1 кВ

СГИ 2017, стр. 278

ПОДВЕСНЫЕ ЛИНИИ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ (СТАЛЕАЛЮМИНИЕВЫЙ ПРОВОД), НАПРЯЖЕНИЕ ДО 1 кВ					КС-14
КОД ОБЪЕКТА И ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	ОБЪЕМ, м³	ПЛОЩАДЬ, м²	КЛАСС	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ОБЪЕКТ В ЦЕЛОМ
ruИ3.10.007.0020 Марка и сечение провода АС - 25				руб. на 1 км	189 479
ruИ3.10.007.0021 Марка и сечение провода АС - 35				руб. на 1 км	256 262
ruИ3.10.007.0022 Марка и сечение провода АС - 50				руб. на 1 км	298 973
ruИ3.10.007.0023 Марка и сечение провода АС - 70				руб. на 1 км	392 159

Провода СИП напряжением 6-20 кВ

СГИ 2017, стр. 282

ПОДВЕСНЫЕ ЛИНИИ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ (САМОНЕСУЩИЙ ИЗОЛИРОВАННЫЙ ПРОВОД - СИП)					КС-14
КОД ОБЪЕКТА И ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	ОБЪЕМ, м³	ПЛОЩАДЬ, м²	КЛАСС	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ОБЪЕКТ В ЦЕЛОМ
ruИ3.10.007.0113 Марка провода: напряжение 6 - 20 кВ, СИП - 3 сечение 35 мм²				руб. на 1 км	182 715
ruИ3.10.007.0114 Марка провода: напряжение 6 - 20 кВ, СИП - 3 сечение 50 мм²				руб. на 1 км	191 315
ruИ3.10.007.0115 Марка провода: напряжение 6 - 20 кВ, СИП - 3 сечение 70 мм²				руб. на 1 км	205 448
ruИ3.10.007.0116 Марка провода: напряжение 6 - 20 кВ, СИП - 3 сечение 95 мм²				руб. на 1 км	223 326
ruИ3.10.007.0117 Марка провода: напряжение 6 - 20 кВ, СИП - 3 сечение 120 мм²				руб. на 1 км	241 447
ruИ3.10.007.0120 Марка провода: напряжение 6 - 20 кВ, СИП - 3 сечение 150 мм²				руб. на 1 км	260 682
ruИ3.10.007.0121 Марка провода: напряжение 6 - 20 кВ, СИП - 3 сечение 185 мм²				руб. на 1 км	261 501
ruИ3.10.007.0122 Марка провода: напряжение 6 - 20 кВ, СИП - 3 сечение 240 мм²				руб. на 1 км	289 013



Провода СИП напряжением до 1 кВ  
СГИ 2017, стр. 280-281

ПОДВЕСНЫЕ ЛИНИИ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ (САМОНЕСУЩИЙ ИЗОЛИРОВАННЫЙ ПРОВОД - СИП)					КС-14
КОД ОБЪЕКТА И ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	ОБЪЕМ, м³	ПЛОЩАДЬ, м²	КЛАСС	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ОБЪЕКТ В ЦЕЛОМ
ruИЗ.10.007.0052 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 1 x 16+1 x 25				руб. на 1 км	223 148
ruИЗ.10.007.0053 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 16+1 x 25				руб. на 1 км	251 886
ruИЗ.10.007.0053 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 25+1 x 35				руб. на 1 км	276 876
ruИЗ.10.007.0054 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 35+1 x 50				руб. на 1 км	304 365
ruИЗ.10.007.0053 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 50+1 x 50				руб. на 1 км	345 598
ruИЗ.10.007.0054 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 50+1 x 70				руб. на 1 км	364 341
ruИЗ.10.007.0057 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 70+1 x 70				руб. на 1 км	389 331
ruИЗ.10.007.0053 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 70+1 x 95				руб. на 1 км	404 325
ruИЗ.10.007.0053 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 95+1 x 70				руб. на 1 км	426 816
ruИЗ.10.007.0060 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 95+1 x 95				руб. на 1 км	439 311
ruИЗ.10.007.0061 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 120+1 x 95				руб. на 1 км	483 043
ruИЗ.10.007.0062 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 4 x 16+1 x 25				руб. на 1 км	269 379
ruИЗ.10.007.0061 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 4 x 25+1 x 35				руб. на 1 км	294 369

ПОДВЕСНЫЕ ЛИНИИ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ (САМОНЕСУЩИЙ ИЗОЛИРОВАННЫЙ ПРОВОД - СИП)					КС-14
КОД ОБЪЕКТА И ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	ОБЪЕМ, м³	ПЛОЩАДЬ, м²	КЛАСС	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ОБЪЕКТ В ЦЕЛОМ
ruИЗ.10.007.0062 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 1 x 16+1 x 25				руб. на 1 км	221 898
ruИЗ.10.007.0063 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 16+1 x 25				руб. на 1 км	247 213
ruИЗ.10.007.0064 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 25+1 x 35				руб. на 1 км	270 628
ruИЗ.10.007.0062 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 35+1 x 50				руб. на 1 км	291 870
ruИЗ.10.007.0063 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 50+1 x 50				руб. на 1 км	311 862
ruИЗ.10.007.0064 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 50+1 x 70				руб. на 1 км	325 606
ruИЗ.10.007.0070 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 70+1 x 70				руб. на 1 км	366 840
ruИЗ.10.007.0071 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 70+1 x 95				руб. на 1 км	383 083
ruИЗ.10.007.0072 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 95+1 x 70				руб. на 1 км	405 574
ruИЗ.10.007.0073 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 95+1 x 95				руб. на 1 км	420 568
ruИЗ.10.007.0074 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 95+1 x 120				руб. на 1 км	429 315
ruИЗ.10.007.0073 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 120+1 x 70				руб. на 1 км	416 820
ruИЗ.10.007.0073 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 120+1 x 95				руб. на 1 км	460 552
ruИЗ.10.007.0073 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 150+1 x 70				руб. на 1 км	455 554
ruИЗ.10.007.0073 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 150+1 x 95				руб. на 1 км	498 037
ruИЗ.10.007.0074 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 185+1 x 95				руб. на 1 км	573 007
ruИЗ.10.007.0084 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 3 x 240+1 x 95				руб. на 1 км	630 484
ruИЗ.10.007.0083 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 4 x 16+1 x 25				руб. на 1 км	265 630
ruИЗ.10.007.0083 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 4 x 25+1 x 35				руб. на 1 км	290 620



ПОДВЕСНЫЕ ЛИНИИ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ (САМОНЕСУЩИЙ ИЗОЛИРОВАННЫЙ ПРОВОД - СИП)					КС-14
КОД ОБЪЕКТА И ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	ОБЪЕМ, м³	ПЛОЩАДЬ, м²	КЛАСС	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ОБЪЕКТ В ЦЕЛОМ
ruИ3.10.007.010 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 2 × 25				руб. на 1 км	222 205
ruИ3.10.007.010 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 2 × 35				руб. на 1 км	232 814
ruИ3.10.007.010 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 4 × 25				руб. на 1 км	256 389
ruИ3.10.007.010 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 4 × 35				руб. на 1 км	277 607
ruИ3.10.007.010 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 4 × 50				руб. на 1 км	310 612
ruИ3.10.007.010 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 4 × 70				руб. на 1 км	357 763
ruИ3.10.007.010 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 4 × 95				руб. на 1 км	408 450
ruИ3.10.007.011 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 4 × 16+1 × 25				руб. на 1 км	255 210
ruИ3.10.007.011 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 4 × 25+1 × 16				руб. на 1 км	268 177
ruИ3.10.007.011 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 4 × 25+1 × 35				руб. на 1 км	285 858
ruИ3.10.007.011 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 4 × 50+1 × 25				руб. на 1 км	329 473
ruИ3.10.007.011 Марка провода: напряжение 0,6 - 1 кВ, СИП - 1 сечение 4 × 95+1 × 16				руб. на 1 км	421 417

Кабели ААБл напряжением 1 кВ  
СГИ 2017, стр. 213

КАБЕЛИ СИЛОВЫЕ С БУМАЖНОЙ ИЗОЛЯЦИЕЙ И АЛЮМИНИЕВОЙ ЖИЛОЙ, В ГРУНТЕ С УСТРОЙСТВОМ ТРАНШЕЙ, НАПРЯЖЕНИЕ 1 КВ					КС-14
КОД ОБЪЕКТА И ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	ОБЪЕМ, м³	ПЛОЩАДЬ, м²	КЛАСС	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ОБЪЕКТ В ЦЕЛОМ
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 3 × 25				руб. на 1 км	1 488 022
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 3 × 35				руб. на 1 км	1 496 409
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 3 × 50				руб. на 1 км	1 643 760
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 3 × 70				руб. на 1 км	1 606 524
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 3 × 95				руб. на 1 км	1 663 187
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 3 × 120				руб. на 1 км	1 726 122
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 3 × 150				руб. на 1 км	1 788 585
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 3 × 185				руб. на 1 км	1 872 967
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 3 × 240				руб. на 1 км	1 998 795
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 4 × 16				руб. на 1 км	1 567 593
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 4 × 25				руб. на 1 км	1 609 329
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 4 × 35				руб. на 1 км	1 648 361
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 4 × 50				руб. на 1 км	1 690 802
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 4 × 70				руб. на 1 км	1 698 279
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 4 × 95				руб. на 1 км	1 765 745
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 4 × 120				руб. на 1 км	1 855 826
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 4 × 150				руб. на 1 км	1 936 806
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 4 × 185				руб. на 1 км	2 066 827
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 4 × 240				руб. на 1 км	2 251 969

Кабели ААБл напряжением 10 кВ  
СГИ 2017, стр. 214

КАБЕЛИ СИЛОВЫЕ С БУМАЖНОЙ ИЗОЛЯЦИЕЙ И АЛЮМИНИЕВОЙ ЖИЛОЙ, В ГРУНТЕ С УСТРОЙСТВОМ ТРАНШЕЙ, НАПРЯЖЕНИЕ 10 КВ					КС-14
КОД ОБЪЕКТА И ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	ОБЪЕМ, м³	ПЛОЩАДЬ, м²	КЛАСС	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ОБЪЕКТ В ЦЕЛОМ
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 3 × 50				руб. на 1 км	1 657 939
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 3 × 70				руб. на 1 км	1 732 416
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 3 × 95				руб. на 1 км	1 790 105
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 3 × 120				руб. на 1 км	1 854 065
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 3 × 150				руб. на 1 км	1 927 515
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 3 × 185				руб. на 1 км	1 964 222
ruИ3.10.003.030 Марка ААБл, сечение 3 × 240				руб. на 1 км	2 157 222



*Кабели ААШв напряжением 1 кВ и 10 кВ*  
СГИ 2017, стр. 216

КАБЕЛИ СИЛОВЫЕ С БУМАЖНОЙ ИЗОЛЯЦИЕЙ И АЛЮМИНИЕВОЙ ЖИЛОЙ, В ГРУНТЕ С УСТРОЙСТВОМ ТРАНШЕЙ, НАПРЯЖЕНИЕ 1 КВ						КС-14
КОД ОБЪЕКТА И ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	ОБЪЕМ, м³	ПЛОЩАДЬ, м²	КЛАСС	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ОБЪЕКТ В ЦЕЛОМ	
Марка ААШв, сечение 3 × 25				руб. на 1 км	1 522	152
Марка ААШв, сечение 3 × 35				руб. на 1 км	1 548	130
Марка ААШв, сечение 3 × 50				руб. на 1 км	1 586	098
Марка ААШв, сечение 3 × 70				руб. на 1 км	1 596	789
Марка ААШв, сечение 3 × 95				руб. на 1 км	1 633	295
Марка ААШв, сечение 3 × 120				руб. на 1 км	1 701	315
Марка ААШв, сечение 3 × 150				руб. на 1 км	1 699	434
Марка ААШв, сечение 3 × 185				руб. на 1 км	1 846	344
Марка ААШв, сечение 3 × 240				руб. на 1 км	1 975	493
Марка ААШв, сечение 4 × 25				руб. на 1 км	1 549	376
Марка ААШв, сечение 4 × 35				руб. на 1 км	1 603	939
Марка ААШв, сечение 4 × 50				руб. на 1 км	1 631	223
Марка ААШв, сечение 4 × 70				руб. на 1 км	1 635	498
Марка ААШв, сечение 4 × 95				руб. на 1 км	1 712	294
Марка ААШв, сечение 4 × 120				руб. на 1 км	1 711	888
Марка ААШв, сечение 4 × 150				руб. на 1 км	1 877	493
Марка ААШв, сечение 4 × 185				руб. на 1 км	2 008	307
Марка ААШв, сечение 4 × 240				руб. на 1 км	2 189	957

КАБЕЛИ СИЛОВЫЕ С БУМАЖНОЙ ИЗОЛЯЦИЕЙ И АЛЮМИНИЕВОЙ ЖИЛОЙ, В ГРУНТЕ С УСТРОЙСТВОМ ТРАНШЕЙ, НАПРЯЖЕНИЕ 10 КВ						КС-14
КОД ОБЪЕКТА И ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	ОБЪЕМ, м³	ПЛОЩАДЬ, м²	КЛАСС	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ОБЪЕКТ В ЦЕЛОМ	
Марка ААШв, сечение 3 × 25				руб. на 1 км	1 612	687
Марка ААШв, сечение 3 × 35				руб. на 1 км	1 631	914
Марка ААШв, сечение 3 × 50				руб. на 1 км	1 646	905
Марка ААШв, сечение 3 × 70				руб. на 1 км	1 706	498
Марка ААШв, сечение 3 × 95				руб. на 1 км	1 767	931
Марка ААШв, сечение 3 × 120				руб. на 1 км	1 833	963
Марка ААШв, сечение 3 × 150				руб. на 1 км	1 907	178
Марка ААШв, сечение 3 × 185				руб. на 1 км	2 000	243
Марка ААШв, сечение 3 × 240				руб. на 1 км	2 147	455

*Кабели АСБ напряжением 1 кВ и 10 кВ*  
СГИ 2017, стр. 218

КАБЕЛИ СИЛОВЫЕ С БУМАЖНОЙ ИЗОЛЯЦИЕЙ И АЛЮМИНИЕВОЙ ЖИЛОЙ, В ГРУНТЕ С УСТРОЙСТВОМ ТРАНШЕЙ, НАПРЯЖЕНИЕ 1 КВ						КС-14
КОД ОБЪЕКТА И ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	ОБЪЕМ, м³	ПЛОЩАДЬ, м²	КЛАСС	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ОБЪЕКТ В ЦЕЛОМ	
Марка АСБ, сечение 3 × 35				руб. на 1 км	1 541	511
Марка АСБ, сечение 3 × 50				руб. на 1 км	1 575	076
Марка АСБ, сечение 3 × 70				руб. на 1 км	1 666	331
Марка АСБ, сечение 3 × 95				руб. на 1 км	1 722	972
Марка АСБ, сечение 3 × 120				руб. на 1 км	1 802	689
Марка АСБ, сечение 3 × 150				руб. на 1 км	1 877	161
Марка АСБ, сечение 3 × 185				руб. на 1 км	1 971	563
Марка АСБ, сечение 3 × 240				руб. на 1 км	2 049	182

КАБЕЛИ СИЛОВЫЕ С БУМАЖНОЙ ИЗОЛЯЦИЕЙ И АЛЮМИНИЕВОЙ ЖИЛОЙ, В ГРУНТЕ С УСТРОЙСТВОМ ТРАНШЕЙ, НАПРЯЖЕНИЕ 10 КВ						КС-14
КОД ОБЪЕКТА И ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	ОБЪЕМ, м³	ПЛОЩАДЬ, м²	КЛАСС	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ОБЪЕКТ В ЦЕЛОМ	
Марка АСБ, сечение 3 × 35				руб. на 1 км	1 695	700
Марка АСБ, сечение 3 × 50				руб. на 1 км	1 734	510
Марка АСБ, сечение 3 × 70				руб. на 1 км	1 831	009
Марка АСБ, сечение 3 × 95				руб. на 1 км	1 900	238
Марка АСБ, сечение 3 × 120				руб. на 1 км	1 931	704
Марка АСБ, сечение 3 × 150				руб. на 1 км	2 056	524
Марка АСБ, сечение 3 × 185				руб. на 1 км	2 166	659
Марка АСБ, сечение 3 × 240				руб. на 1 км	2 314	555



*Кабели ЦАСБл напряжением 10 кВ*  
СГИ 2017, стр. 220

КАБЕЛИ СИЛОВЫЕ С БУМАЖНОЙ ИЗОЛЯЦИЕЙ И АЛЮМИНОВОЙ ЖИЛОЙ, В ГРУНТЕ С УСТРОЙСТВОМ ТРАНШЕЙ, НАПРЯЖЕНИЕ 10 КВ					КС-14
КОД ОБЪЕКТА И ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	ОБЪЕМ, м³	ПЛОЩАДЬ, м²	КЛАСС	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ОБЪЕКТ В ЦЕЛОМ
гид13.10.003.0574 Марка ЦАСБл, сечение 3 × 25				руб. на 1 км	1 967 761
гид13.10.003.0574 Марка ЦАСБл, сечение 3 × 35				руб. на 1 км	1 972 483
гид13.10.003.0574 Марка ЦАСБл, сечение 3 × 50				руб. на 1 км	1 977 241
гид13.10.003.0574 Марка ЦАСБл, сечение 3 × 70				руб. на 1 км	1 981 035
гид13.10.003.0574 Марка ЦАСБл, сечение 3 × 95				руб. на 1 км	1 986 865
гид13.10.003.0574 Марка ЦАСБл, сечение 3 × 120				руб. на 1 км	2 063 771
гид13.10.003.0580 Марка ЦАСБл, сечение 3 × 150				руб. на 1 км	2 149 676
гид13.10.003.0584 Марка ЦАСБл, сечение 3 × 185				руб. на 1 км	2 258 190
гид13.10.003.0584 Марка ЦАСБл, сечение 3 × 240				руб. на 1 км	2 381 213

*Кабели АБВГ напряжением 1 кВ*  
СГИ 2017, стр. 241

КАБЕЛИ СИЛОВЫЕ С ПЛАСТМАССОВОЙ ИЗОЛЯЦИЕЙ И АЛЮМИНОВОЙ ЖИЛОЙ, ПО НЕПРОХОДНЫМ ЭСТАКАДАМ, НАПРЯЖЕНИЕ 1 КВ					КС-14
КОД ОБЪЕКТА И ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	ОБЪЕМ, м³	ПЛОЩАДЬ, м²	КЛАСС	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ОБЪЕКТ В ЦЕЛОМ
гид13.10.003.1354 Марка АБВГ, сечение 1 × 4				руб. на 1 км	654 418
гид13.10.003.1354 Марка АБВГ, сечение 1 × 6				руб. на 1 км	655 755
гид13.10.003.1354 Марка АБВГ, сечение 1 × 10				руб. на 1 км	659 650
гид13.10.003.1354 Марка АБВГ, сечение 1 × 16				руб. на 1 км	665 426
гид13.10.003.1354 Марка АБВГ, сечение 1 × 25				руб. на 1 км	674 093
гид13.10.003.1354 Марка АБВГ, сечение 1 × 35				руб. на 1 км	678 819
гид13.10.003.1354 Марка АБВГ, сечение 1 × 50				руб. на 1 км	685 239
гид13.10.003.1354 Марка АБВГ, сечение 1 × 70				руб. на 1 км	701 886
гид13.10.003.1354 Марка АБВГ, сечение 1 × 95				руб. на 1 км	725 772
гид13.10.003.1354 Марка АБВГ, сечение 1 × 120				руб. на 1 км	733 494
гид13.10.003.1354 Марка АБВГ, сечение 1 × 150				руб. на 1 км	755 560
гид13.10.003.1360 Марка АБВГ, сечение 1 × 185				руб. на 1 км	783 254
гид13.10.003.1360 Марка АБВГ, сечение 1 × 240				руб. на 1 км	818 010
гид13.10.003.1360 Марка АБВГ, сечение 2 × 4				руб. на 1 км	660 711
гид13.10.003.1360 Марка АБВГ, сечение 2 × 6				руб. на 1 км	666 748
гид13.10.003.1360 Марка АБВГ, сечение 2 × 10				руб. на 1 км	673 675
гид13.10.003.1360 Марка АБВГ, сечение 2 × 16				руб. на 1 км	680 888
гид13.10.003.1360 Марка АБВГ, сечение 2 × 25				руб. на 1 км	688 692
гид13.10.003.1360 Марка АБВГ, сечение 2 × 35				руб. на 1 км	698 290
гид13.10.003.1360 Марка АБВГ, сечение 2 × 50				руб. на 1 км	714 108
гид13.10.003.1360 Марка АБВГ, сечение 2 × 70				руб. на 1 км	739 063
гид13.10.003.1370 Марка АБВГ, сечение 2 × 95				руб. на 1 км	773 292
гид13.10.003.1370 Марка АБВГ, сечение 2 × 120				руб. на 1 км	811 192
гид13.10.003.1372 Марка АБВГ, сечение 2 × 150				руб. на 1 км	852 250
гид13.10.003.1372 Марка АБВГ, сечение 2 × 185				руб. на 1 км	893 308
гид13.10.003.1374 Марка АБВГ, сечение 2 × 240				руб. на 1 км	937 651
гид13.10.003.1374 Марка АБВГ, сечение 3 × 4				руб. на 1 км	665 787
гид13.10.003.1374 Марка АБВГ, сечение 3 × 6				руб. на 1 км	669 902
гид13.10.003.1374 Марка АБВГ, сечение 3 × 10				руб. на 1 км	677 765
гид13.10.003.1374 Марка АБВГ, сечение 3 × 16				руб. на 1 км	694 959
гид13.10.003.1374 Марка АБВГ, сечение 3 × 25				руб. на 1 км	712 838
гид13.10.003.1374 Марка АБВГ, сечение 3 × 35				руб. на 1 км	728 441
гид13.10.003.1374 Марка АБВГ, сечение 3 × 50				руб. на 1 км	755 596
гид13.10.003.1374 Марка АБВГ, сечение 3 × 70				руб. на 1 км	779 020
гид13.10.003.1374 Марка АБВГ, сечение 3 × 95				руб. на 1 км	818 034
гид13.10.003.1374 Марка АБВГ, сечение 3 × 120				руб. на 1 км	869 367
гид13.10.003.1374 Марка АБВГ, сечение 3 × 150				руб. на 1 км	934 320
гид13.10.003.1374 Марка АБВГ, сечение 3 × 185				руб. на 1 км	934 444
гид13.10.003.1374 Марка АБВГ, сечение 3 × 240				руб. на 1 км	1 014 160
гид13.10.003.1380 Марка АБВГ, сечение 4 × 4				руб. на 1 км	670 183
гид13.10.003.1380 Марка АБВГ, сечение 4 × 6				руб. на 1 км	676 298
гид13.10.003.1390 Марка АБВГ, сечение 4 × 10				руб. на 1 км	687 142
гид13.10.003.1390 Марка АБВГ, сечение 4 × 16				руб. на 1 км	706 641
гид13.10.003.1390 Марка АБВГ, сечение 4 × 25				руб. на 1 км	728 693
гид13.10.003.1390 Марка АБВГ, сечение 4 × 35				руб. на 1 км	749 808
гид13.10.003.1390 Марка АБВГ, сечение 4 × 50				руб. на 1 км	782 792
гид13.10.003.1390 Марка АБВГ, сечение 4 × 70				руб. на 1 км	826 279
гид13.10.003.1390 Марка АБВГ, сечение 4 × 95				руб. на 1 км	883 981
гид13.10.003.1390 Марка АБВГ, сечение 4 × 120				руб. на 1 км	938 568
гид13.10.003.1390 Марка АБВГ, сечение 4 × 150				руб. на 1 км	1 006 919
гид13.10.003.1390 Марка АБВГ, сечение 4 × 185				руб. на 1 км	1 084 042
гид13.10.003.1400 Марка АБВГ, сечение 4 × 240				руб. на 1 км	1 177 690



Кабели АВБбШв напряжением 1 кВ  
СГИ 2017, стр. 226, 227

КАБЕЛИ СИЛОВЫЕ С ПЛАСТМАССОВОЙ ИЗОЛЯЦИЕЙ И АЛЮМИНИЕВОЙ ЖИЛОЙ, В ГРУНТЕ С УСТРОЙСТВОМ ТРАНШЕЙ, НАПРЯЖЕНИЕ 1 КВ						КС-14
КОД ОБЪЕКТА И ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	ОБЪЕМ, м³	ПЛОЩАДЬ, м²	КЛАСС	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ОБЪЕКТ В ЦЕЛОМ	
ruИ3.10.003.074 Марка АВБбШв, сечение 2 × 4				руб. на 1 км	1 367 033	
ruИ3.10.003.075 Марка АВБбШв, сечение 2 × 6				руб. на 1 км	1 371 123	
ruИ3.10.003.076 Марка АВБбШв, сечение 2 × 10				руб. на 1 км	1 377 253	
ruИ3.10.003.077 Марка АВБбШв, сечение 2 × 16				руб. на 1 км	1 387 060	
ruИ3.10.003.078 Марка АВБбШв, сечение 2 × 25				руб. на 1 км	1 409 127	
ruИ3.10.003.079 Марка АВБбШв, сечение 2 × 35				руб. на 1 км	1 426 289	
ruИ3.10.003.079 Марка АВБбШв, сечение 2 × 50				руб. на 1 км	1 445 904	
ruИ3.10.003.079 Марка АВБбШв, сечение 2 × 70				руб. на 1 км	1 489 057	
ruИ3.10.003.079 Марка АВБбШв, сечение 2 × 95				руб. на 1 км	1 528 984	
ruИ3.10.003.079 Марка АВБбШв, сечение 2 × 120				руб. на 1 км	1 563 902	
ruИ3.10.003.080 Марка АВБбШв, сечение 2 × 150				руб. на 1 км	1 602 100	
ruИ3.10.003.080 Марка АВБбШв, сечение 2 × 185				руб. на 1 км	1 654 702	
ruИ3.10.003.080 Марка АВБбШв, сечение 2 × 240				руб. на 1 км	1 700 768	
ruИ3.10.003.080 Марка АВБбШв, сечение 3 × 4				руб. на 1 км	1 371 473	
ruИ3.10.003.080 Марка АВБбШв, сечение 3 × 6				руб. на 1 км	1 380 390	
ruИ3.10.003.080 Марка АВБбШв, сечение 3 × 10				руб. на 1 км	1 391 683	
ruИ3.10.003.080 Марка АВБбШв, сечение 3 × 16				руб. на 1 км	1 412 426	
ruИ3.10.003.080 Марка АВБбШв, сечение 3 × 25				руб. на 1 км	1 432 259	
ruИ3.10.003.080 Марка АВБбШв, сечение 3 × 35				руб. на 1 км	1 450 993	
ruИ3.10.003.080 Марка АВБбШв, сечение 3 × 50				руб. на 1 км	1 479 204	
ruИ3.10.003.081 Марка АВБбШв, сечение 3 × 70				руб. на 1 км	1 503 929	
ruИ3.10.003.081 Марка АВБбШв, сечение 3 × 95				руб. на 1 км	1 548 738	
ruИ3.10.003.081 Марка АВБбШв, сечение 3 × 120				руб. на 1 км	1 587 268	
ruИ3.10.003.081 Марка АВБбШв, сечение 3 × 150				руб. на 1 км	1 629 418	
ruИ3.10.003.081 Марка АВБбШв, сечение 3 × 185				руб. на 1 км	1 687 461	

КАБЕЛИ СИЛОВЫЕ С ПЛАСТМАССОВОЙ ИЗОЛЯЦИЕЙ И АЛЮМИНИЕВОЙ ЖИЛОЙ, В ГРУНТЕ С УСТРОЙСТВОМ ТРАНШЕЙ, НАПРЯЖЕНИЕ 1 КВ						КС-14
КОД ОБЪЕКТА И ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	ОБЪЕМ, м³	ПЛОЩАДЬ, м²	КЛАСС	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ОБЪЕКТ В ЦЕЛОМ	
ruИ3.10.003.082 Марка АВБбШв, сечение 3 × 240				руб. на 1 км	1 771 397	
ruИ3.10.003.082 Марка АВБбШв, сечение 4 × 4				руб. на 1 км	1 377 343	
ruИ3.10.003.082 Марка АВБбШв, сечение 4 × 6				руб. на 1 км	1 386 572	
ruИ3.10.003.082 Марка АВБбШв, сечение 4 × 10				руб. на 1 км	1 397 966	
ruИ3.10.003.082 Марка АВБбШв, сечение 4 × 16				руб. на 1 км	1 428 329	
ruИ3.10.003.082 Марка АВБбШв, сечение 4 × 25				руб. на 1 км	1 456 979	
ruИ3.10.003.082 Марка АВБбШв, сечение 4 × 35				руб. на 1 км	1 485 316	
ruИ3.10.003.082 Марка АВБбШв, сечение 4 × 50				руб. на 1 км	1 524 522	
ruИ3.10.003.082 Марка АВБбШв, сечение 4 × 70				руб. на 1 км	1 564 206	
ruИ3.10.003.082 Марка АВБбШв, сечение 4 × 95				руб. на 1 км	1 624 008	
ruИ3.10.003.082 Марка АВБбШв, сечение 4 × 120				руб. на 1 км	1 683 542	
ruИ3.10.003.082 Марка АВБбШв, сечение 4 × 150				руб. на 1 км	1 758 081	
ruИ3.10.003.082 Марка АВБбШв, сечение 4 × 185				руб. на 1 км	1 836 232	
ruИ3.10.003.082 Марка АВБбШв, сечение 4 × 240				руб. на 1 км	1 968 599	
ruИ3.10.003.082 Марка АВБбШв, сечение 5 × 4				руб. на 1 км	1 382 156	
ruИ3.10.003.083 Марка АВБбШв, сечение 5 × 6				руб. на 1 км	1 387 060	
ruИ3.10.003.083 Марка АВБбШв, сечение 5 × 10				руб. на 1 км	1 400 545	
ruИ3.10.003.083 Марка АВБбШв, сечение 5 × 16				руб. на 1 км	1 422 612	
ruИ3.10.003.083 Марка АВБбШв, сечение 5 × 25				руб. на 1 км	1 458 163	
ruИ3.10.003.083 Марка АВБбШв, сечение 5 × 35				руб. на 1 км	1 487 586	
ruИ3.10.003.083 Марка АВБбШв, сечение 5 × 50				руб. на 1 км	1 531 719	
ruИ3.10.003.083 Марка АВБбШв, сечение 5 × 70				руб. на 1 км	1 607 726	
ruИ3.10.003.083 Марка АВБбШв, сечение 5 × 95				руб. на 1 км	1 676 378	
ruИ3.10.003.083 Марка АВБбШв, сечение 5 × 120				руб. на 1 км	1 730 318	
ruИ3.10.003.083 Марка АВБбШв, сечение 5 × 150				руб. на 1 км	1 803 873	
ruИ3.10.003.084 Марка АВБбШв, сечение 5 × 185				руб. на 1 км	1 908 077	
ruИ3.10.003.084 Марка АВБбШв, сечение 5 × 240				руб. на 1 км	2 036 799	



*Кабели АПБбШв напряжением 1 кВ*  
СГИ 2017, стр. 228

КАБЕЛИ СИЛОВЫЕ С ПЛАСТМАССОВОЙ ИЗОЛЯЦИЕЙ И АЛЮМИНИЕВОЙ ЖИЛОЙ, В ГРУНТЕ С УСТРОЙСТВОМ ТРАНШЕЙ, НАПРЯЖЕНИЕ 1 КВ			4VH3K-UX	КС-14	
КОД ОБЪЕКТА И ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	ОБЪЕМ, м³	ПЛОЩАДЬ, м²	КЛАСС	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ОБЪЕКТ В ЦЕЛОМ
гидИЗ.10.003.0863	Марка АПБбШв, сечение 3 x 70			руб. на 1 км	1 443 830
гидИЗ.10.003.0865	Марка АПБбШв, сечение 3 x 95			руб. на 1 км	1 471 477
гидИЗ.10.003.0866	Марка АПБбШв, сечение 3 x 120			руб. на 1 км	1 499 240
гидИЗ.10.003.0867	Марка АПБбШв, сечение 3 x 150			руб. на 1 км	1 530 452
гидИЗ.10.003.0868	Марка АПБбШв, сечение 3 x 185			руб. на 1 км	1 567 013
гидИЗ.10.003.0869	Марка АПБбШв, сечение 3 x 240			руб. на 1 км	1 627 480
гидИЗ.10.003.0870	Марка АПБбШв, сечение 4 x 4			руб. на 1 км	1 363 969
гидИЗ.10.003.0871	Марка АПБбШв, сечение 4 x 6			руб. на 1 км	1 370 058
гидИЗ.10.003.0872	Марка АПБбШв, сечение 4 x 10			руб. на 1 км	1 380 108
гидИЗ.10.003.0873	Марка АПБбШв, сечение 4 x 16			руб. на 1 км	1 401 425
гидИЗ.10.003.0874	Марка АПБбШв, сечение 4 x 25			руб. на 1 км	1 425 425
гидИЗ.10.003.0875	Марка АПБбШв, сечение 4 x 35			руб. на 1 км	1 445 443
гидИЗ.10.003.0876	Марка АПБбШв, сечение 4 x 50			руб. на 1 км	1 475 054
гидИЗ.10.003.0877	Марка АПБбШв, сечение 4 x 70			руб. на 1 км	1 535 270
гидИЗ.10.003.0878	Марка АПБбШв, сечение 4 x 95			руб. на 1 км	1 593 925
гидИЗ.10.003.0879	Марка АПБбШв, сечение 4 x 120			руб. на 1 км	1 538 152
гидИЗ.10.003.0879	Марка АПБбШв, сечение 4 x 150			руб. на 1 км	1 511 117
гидИЗ.10.003.0879	Марка АПБбШв, сечение 4 x 185			руб. на 1 км	1 627 381
гидИЗ.10.003.0880	Марка АПБбШв, сечение 4 x 240			руб. на 1 км	1 703 789

*Вагон-бытовка*

<https://msk.bitovki.biz/catalog/iz-proflista/blok-konteynery/metallicheskaya-bytovka-bk-04/>

### МЕТАЛЛИЧЕСКАЯ БЫТОВКА БК-06

**Из профлиста**

- Блок-контейнеры
- Модульные здания
- Посты охраны

**Индивидуальные решения**

- Жилые помещения
- Офисные бытовки
- Санитарные бытовки
- Модульные здания
- Посты охраны

**Отделка**

дВП

ПВХ

МДФ

Вагонка

ЛДСП

**Длина**

6м

7м

8м

9м

Артикул: ПР-БК-06

**Цена: 160 200 руб.**

1 шт.

## Ограждение


[http://www.centrosvar.ru/zabor\\_3d.php](http://www.centrosvar.ru/zabor_3d.php)

Не защищено centrosvar.ru/zabor\_3d.php

Яндекс Яндекс Маркет Справочник 2. Сок... Турбомолекулярн... Виды криптовалют... Индексы - стро Все закладки

### Калькуляция стоимости изготовления секционного забора 3D из сварной сетки.

Секция забора 3D PROFИ в цинке 2,03х2,5



Секция забора 3D PROFИ в цинке 2,03х2,5, длина забора: 55 м.; Ворота PROFИ высота 2,03 м, ширина 4 м. с замком : 1 шт.; : 0 шт.

№	Наименование	Кол-во	Ед. изм.	Цена	Сумма
1	Секция забора 3D PROFИ в цинке 2,03х2,5	22	шт.	3009	66198 руб.
2	Столб 62х55х1,4 оцинкованный 2,5 м.	23	шт.	815	18745 руб.
3	Крепеж Скоба (саморез 4,8х35)	92	шт.	35	3220 руб.
4	Ворота PROFИ высота 2,03 м, ширина 4 м. с замком	1	шт.	47972.52	47972.52 руб.
5		0	шт.		0 руб.
6					
Стоимость материалов:					136135.52 руб.

## Оборудование трансформаторной подстанции

<http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html>

Не защищено ru-transformator.ru/tm-price/tm-400-10-0-4-94.html

Яндекс Яндекс Маркет Справочник 2. Сок... Турбомолекулярн... Виды криптовалют... Индексы - стро Анализ рынка скла... Все закладки

### Трансформатор ТМ 400 10 0,4

ТМ 400 10 0,4 Трансформаторы силовые масляные => В наличии и под заказ 100% ГОТОВЫЕ К РАБОТЕ купите ТМ 400 10 0,4 по цене завода производителя +Наличие и характеристики на сайте!

[Распечатать](#)


**По вопросам обращайтесь**

+7 (343) 226-96-64  
info@ru-transformator.ru

[ЗАКАЗАТЬ ЗВОНОК](#)

**Дополнительно**

[✓ Опросные листы](#)  
[✓ Рассчитать доставку](#)



[УВЕЛИЧИТЬ](#)

**Трансформатор ТМ 400 10 0,4**  
↓ Выберите характеристики ↓

▼ Группа соединений ▼  
У/Ун-0 (звезда звезда)

▼ Климатическое исполнение ▼  
У1 (Эксплуатация от -45 до +40 °С на отк...

[↑](#)

**Цена с НДС: 165 000 руб**

<http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-630-10-0-4-497.html>

По вопросам обращайтесь

+7 (343) 226-96-64  
info@ru-transformator.ru

ЗАКАЗАТЬ ЗВОНОК


Дополнительно

✓ Опросные листы  
✓ Рассчитать доставку

## Трансформатор ТМГ 630 10 0,4

ТМГ 630 10 0,4 Трансформаторы герметичные масляные => В наличии и под заказ 100% ГОТОВЫЕ К РАБОТЕ купите ТМГ 630 10 0,4 по цене завода производителя +Наличие и характеристики на сайте!

Распечатать



УВЕЛИЧИТЬ

### Трансформатор ТМГ 630 10 0,4

↓ Выберите характеристики ↓

▼ Группа соединений ▼  
У/Ун-0 (звезда звезда)

▼ Климатическое исполнение ▼  
У1 (Эксплуатация от -45 до +40 °С на откж)

Цена с НДС: 290 000 руб

<http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-250-10-0-4-90.html>

По вопросам обращайтесь

+7 (343) 226-96-64  
info@ru-transformator.ru

ЗАКАЗАТЬ ЗВОНОК


Дополнительно

✓ Опросные листы  
✓ Рассчитать доставку

## Трансформатор ТМ 250 10 0,4

ТМ 250 10 0,4 Трансформаторы силовые масляные => В наличии и под заказ 100% ГОТОВЫЕ К РАБОТЕ купите ТМ 250 10 0,4 по цене завода производителя +Наличие и характеристики на сайте!

Распечатать



УВЕЛИЧИТЬ

### Трансформатор ТМ 250 10 0,4

↓ Выберите характеристики ↓

▼ Группа соединений ▼  
У/Ун-0 (звезда звезда)

▼ Климатическое исполнение ▼  
У1 (Эксплуатация от -45 до +40 °С на откж)

Цена с НДС: 140 000 руб

<http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-400-10-0-4-493.html>

По вопросам обращайтесь

+7 (343) 226-96-64  
info@ru-transformator.ru

ЗАКАЗАТЬ ЗВОНОК


Дополнительно

✓ Опросные листы  
✓ Рассчитать доставку

## Трансформатор ТМГ 400 10 0,4

ТМГ 400 10 0,4 Трансформаторы герметичные масляные => В наличии и под заказ 100% ГОТОВЫЕ К РАБОТЕ купите ТМГ 400 10 0,4 по цене завода производителя +Наличие и характеристики на сайте!

Распечатать



УВЕЛИЧИТЬ

### Трансформатор ТМГ 400 10 0,4

↓ Выберите характеристики ↓

▼ Группа соединений ▼  
У/Ун-0 (звезда звезда)

▼ Климатическое исполнение ▼  
У1 (Эксплуатация от -45 до +40 °С на откж)

Цена с НДС: 205 000 руб



<http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-250-10-0-4-489.html>

По вопросам обращайтесь

+7 (343) 226-96-64  
info@ru-transformator.ru

ЗАКАЗАТЬ ЗВОНОК


Дополнительно

- ✓ Опросные листы
- ✓ Рассчитать доставку

## Трансформатор ТМГ 250 10 0,4

ТМГ 250 10 0,4 Трансформаторы герметичные масляные => В наличии и под заказ 100% ГОТОВЫЕ К РАБОТЕ купите ТМГ 250 10 0,4 по цене завода производителя +Наличие и характеристики на сайте!

Распечатать



УВЕЛИЧИТЬ

### Трансформатор ТМГ 250 10 0,4

↓ Выберите характеристики ↓

▼ Группа соединений ▼  
У/Ун-0 (звезда звезда)

▼ Климатическое исполнение ▼  
У1 (Эксплуатация от -45 до +40 °С на отк)

Цена с НДС: 169 000 руб

<http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-160-10-0-4-86.html>

По вопросам обращайтесь

+7 (343) 226-96-64  
info@ru-transformator.ru

ЗАКАЗАТЬ ЗВОНОК


Дополнительно

- ✓ Опросные листы
- ✓ Рассчитать доставку

## Трансформатор ТМ 160 10 0,4

ТМ 160 10 0,4 Трансформаторы силовые масляные => В наличии и под заказ 100% ГОТОВЫЕ К РАБОТЕ купите ТМ 160 10 0,4 по цене завода производителя +Наличие и характеристики на сайте!

Распечатать



УВЕЛИЧИТЬ

### Трансформатор ТМ 160 10 0,4

↓ Выберите характеристики ↓

▼ Группа соединений ▼  
У/Ун-0 (звезда звезда)

▼ Климатическое исполнение ▼  
У1 (Эксплуатация от -45 до +40 °С на отк)

Цена с НДС: 98 000 руб

<http://ru-transformator.ru/tmg-price/tmg-160-10-0-4-487.html>

По вопросам обращайтесь

+7 (343) 226-96-64  
info@ru-transformator.ru

ЗАКАЗАТЬ ЗВОНОК


Дополнительно

- ✓ Опросные листы
- ✓ Рассчитать доставку

## Трансформатор ТМГ 160 10 0,4

ТМГ 160 10 0,4 Трансформаторы герметичные масляные => В наличии и под заказ 100% ГОТОВЫЕ К РАБОТЕ купите ТМГ 160 10 0,4 по цене завода производителя +Наличие и характеристики на сайте!

Распечатать



УВЕЛИЧИТЬ

### Трансформатор ТМГ 160 10 0,4

↓ Выберите характеристики ↓

▼ Группа соединений ▼  
У/Ун-0 (звезда звезда)

▼ Климатическое исполнение ▼  
У1 (Эксплуатация от -45 до +40 °С на отк)

Цена с НДС: 110 000 руб



<http://ru-transformator.ru/tm-price/tm-630-10-0-4-97.html>

По вопросам обращайтесь

+7 (343) 226-96-64  
info@ru-transformator.ru

ЗАКАЗАТЬ ЗВОНОК


Дополнительно

✓ Опросные листы  
✓ Рассчитать доставку

## Трансформатор ТМ 630 10 0,4

ТМ 630 10 0,4 Трансформаторы силовые масляные => В наличии и под заказ 100% ГОТОВЫЕ К РАБОТЕ купите ТМ 630 10 0,4 по цене завода производителя +Наличие и характеристики на сайте!

Распечатать



УВЕЛИЧИТЬ

Трансформатор ТМ 630 10 0,4  
↓ Выберите характеристики ↓

▼ Группа соединений ▼  
У/Ун-0 (звезда звезда)

▼ Климатическое исполнение ▼  
У1 (Эксплуатация от -45 до +40 °С на отк)

Цена с НДС: 295 000 руб

<http://ru-transformator.ru/tmz-price/tmz-630-10-0-4-525.html>

По вопросам обращайтесь

+7 (343) 226-96-64  
info@ru-transformator.ru

ЗАКАЗАТЬ ЗВОНОК


Дополнительно

✓ Опросные листы  
✓ Рассчитать доставку

## Трансформатор ТМЗ 630 10 0,4

ТМЗ 630 10 0,4 трансформаторы силовые масляные => В наличии и под заказ 100% ГОТОВЫЕ К РАБОТЕ купите ТМЗ 630 10 0,4 по цене завода производителя +Наличие и характеристики на сайте!

Распечатать



УВЕЛИЧИТЬ

Трансформатор ТМЗ 630 10 0,4  
↓ Выберите характеристики ↓

▼ Группа соединений ▼  
У/Ун-0 (звезда звезда)

▼ Климатическое исполнение ▼  
У1 (Эксплуатация от -45 до +40 °С на отк)


Цена с НДС: 295 000 руб

<https://grantek-svet.ru/catalog/34723.html>

Вакуумный выключатель ВВТ 10/20- 630 УХЛ2, исп 017 Бриз

В ИЗБРАННОЕ СРАВНИТЬ

Код товара: 34723



Характеристики:

Производитель — БРИЗ  
Марка — ВВТ  
Тип — Вакуумный выключатель  
Вес, кг — 50  
Климатическое исполнение — УХЛ2

150 040 руб. / шт

В наличии

— 1 +


В корзину

КУПИТЬ В 1 КЛИК

Доставка и самовывоз

<https://grantek-svet.ru/catalog/97718.html>

Выключатели нагрузки ВНВР-10/630-20 У2 230, мф200, ЗН сверху, левое ЩК



52 800 руб. / шт

Под заказ

1

в корзину


КУПИТЬ В 1 КЛИК

ОБРАТНАЯ СВЯЗЬ +7 (495) 215-22-08 info@grantek.ru

СРАВНЕНИЕ 0 ИЗБРАННОЕ 0 КОРЗИНА 0

<https://grantek-svet.ru/catalog/4496.html>

Выключатели нагрузки ВНР 10/630-20з (фарфор)



Характеристики:

Производитель — ВЭМЗ  
Марка — ВНР  
Тип — Выключатель нагрузки  
Вес, кг — 60  
Вид привода — Ручной

48 750 руб. / шт

В наличии

1

в корзину

КУПИТЬ В 1 КЛИК

ОБРАТНАЯ СВЯЗЬ +7 (495) 215-22-08 info@grantek.ru

СРАВНЕНИЕ 0 ИЗБРАННОЕ 0 КОРЗИНА 0

<http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-400-10-0-4-335.html>

По вопросам обращайтесь

+7 (343) 226-96-64  
info@ru-transformator.ru

ЗАКАЗАТЬ ЗВОНОК

Дополнительно

✓ Опросные листы  
✓ Рассчитать доставку

## Подстанция КТП-ПВ 400/10/0,4

В наличии и под заказ новые КТП-ПВ 400/10 (КТП 400 кВА киоскового типа) киосковые комплекты трансформаторные подстанции проходного типа с воздушным вводом. Мощностью 400 кВА, с первичным напряжением 10 кВ и вторичным напряжением 0,4 кВ.


Распечатать

Подстанция КТП-ПВ 400/10/0,4  
↓ Выберите характеристики ↓

▼ Вывод на стороне НН ▼

Воздушный

Цена с НДС: 195 570 руб



<http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-630-10-0-4-337.html>

По вопросам обращайтесь

+7 (343) 226-96-64  
info@ru-transformator.ru

ЗАКАЗАТЬ ЗВОНОК

Дополнительно

- ✓ Опросные листы
- ✓ Рассчитать доставку

## Подстанция КТП-ПВ 630/10/0,4

В наличии и под заказ новые КТП-ПВ 630/10 (КТП 630 кВА киоскового типа) киосковые комплекты трансформаторные подстанции проходного типа с воздушным вводом. Мощностью 630 кВА, с первичным напряжением 10 кВ и вторичным напряжением 0,4 кВ.


Распечатать

Подстанция КТП-ПВ 630/10/0,4  
↓ Выберите характеристики ↓

▼ Вывод на стороне НН ▼

Воздушный

Цена с НДС: 198 850 руб



<http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-250-10-0-4-333.html>

По вопросам обращайтесь

+7 (343) 226-96-64  
info@ru-transformator.ru

ЗАКАЗАТЬ ЗВОНОК

Дополнительно

- ✓ Опросные листы
- ✓ Рассчитать доставку

## Подстанция КТП-ПВ 250/10/0,4

В наличии и под заказ новые КТП-ПВ 250/10 (КТП 250 кВА киоскового типа) киосковые комплекты трансформаторные подстанции проходного типа с воздушным вводом. Мощностью 250 кВА, с первичным напряжением 10 кВ и вторичным напряжением 0,4 кВ.


Распечатать

Подстанция КТП-ПВ 250/10/0,4  
↓ Выберите характеристики ↓

▼ Вывод на стороне НН ▼

Воздушный

Цена с НДС: 184 500 руб



<http://ru-transformator.ru/ktp-pv-price/ktp-pv-160-6-0-4-331.html>

По вопросам обращайтесь

+7 (343) 226-96-64  
info@ru-transformator.ru

ЗАКАЗАТЬ ЗВОНОК

Дополнительно

- ✓ Опросные листы
- ✓ Рассчитать доставку

## Подстанция КТП-ПВ 160/10/0,4

В наличии и под заказ новые КТП-ПВ 160/10 (КТП 160 кВА киоскового типа) киосковые комплекты трансформаторные подстанции проходного типа с воздушным вводом. Мощностью 160 кВА, с первичным напряжением 10 кВ и вторичным напряжением 0,4 кВ.


Распечатать

Подстанция КТП-ПВ 160/10/0,4  
↓ Выберите характеристики ↓

▼ Вывод на стороне НН ▼

Воздушный

Цена с НДС: 182 450 руб



<https://bykoff-energo.ru/catalog/transformatornye-podstantsii/bktp/2bktp-dvukhtransformatornye/2bktp-t-blochnye-transformatornye-podstantsii-tupikovogo-tipa/podstantsiya-2bktp-t-400-10-0-4/>

The screenshot shows the product page for a 2BKTP-T 400/10/0.4 transformer substation. On the left is a navigation menu with categories like 'ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ПОДСТАНЦИИ', 'ЭЛЕКТРОЩИТОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ РУ', 'КСО КАМЕРЫ СБОРНЫЕ ОДНОСТОРОННЕГО ОБСЛУЖИВАНИЯ', 'ПУНКТЫ УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (ПКУ, ПСС, ПУС)', and 'ТРАНСФОРМАТОРЫ'. The main content area features a 3D rendering of the substation. To the right of the image, the product name '2БКТП блочные трансформаторные подстанции тупикового типа' and article number '2БКТП-Т 400/10/0.4' are listed. A 'Под заказ' (On order) status is shown. A detailed description states that the substation is a modular, complete unit in a monolithic reinforced concrete body, with a power of 400 kVA, a primary voltage of 10 kV, and a secondary voltage of 0.4 kV. The price is displayed as 6122025,00. A 'ЗАКАЗАТЬ ТОВАР' (Order product) button is present, along with a 'ЗАДАТЬ ВОПРОС' (Ask question) button. A note mentions that prices may differ from actual ones. Social media icons and a 'jivo' chat widget are also visible.

<https://bykoff-energo.ru/catalog/transformatornye-podstantsii/bktp/2bktp-dvukhtransformatornye/2bktp-t-blochnye-transformatornye-podstantsii-tupikovogo-tipa/podstantsiya-2bktp-t-630-10-0-4/>

The screenshot shows the product page for a 2BKTP-T 630/10/0.4 transformer substation. The layout is identical to the previous page, but the product name is '2БКТП блочные трансформаторные подстанции тупикового типа' and the article number is '2БКТП-Т 630/10/0.4'. The description specifies a power of 630 kVA. The price is 6827600,00. The 'ЗАКАЗАТЬ ТОВАР' (Order product) button is present, along with a 'ЗАДАТЬ ВОПРОС' (Ask question) button. A note mentions that prices may differ from actual ones. Social media icons and a 'jivo' chat widget are also visible.

<https://bykoff-energo.ru/catalog/transformatornye-podstantsii/bktp/2bktp-dvukhtransformatornye/2bktp-t-blochnye-transformatornye-podstantsii-tupikovogo-tipa/podstantsiya-2bktp-t-250-10-0-4/>

The screenshot shows the product page for a 2BKTP-T 250/10/0.4 transformer substation. The layout is identical to the previous pages, but the product name is '2БКТП блочные трансформаторные подстанции тупикового типа' and the article number is '2БКТП-Т 250/10/0.4'. The description specifies a power of 250 kVA. The price is 5648825,00. The 'ЗАКАЗАТЬ ТОВАР' (Order product) button is present, along with a 'ЗАДАТЬ ВОПРОС' (Ask question) button. A note mentions that prices may differ from actual ones. Social media icons and a 'jivo' chat widget are also visible.

<https://www.progress-tec.com/catalog/izmeritelnoe-oborudovanie/reflektometry/reys-305-tsifrovoy-reflektometr/>

progress-tec.com/catalog/izmeritelnoe-oborudovanie/reflektometry/reys-305-tsifrovoy-reflektometr/

ПРОГРЕССИВНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

МЕНЮ

Поиск

+7 (495) 558-63-40

Заказать звонок

## РЕЙС-305 — цифровой рефлектометр

Главная - Каталог - Измерительное оборудование - Рефлектометры - РЕЙС-305 — цифровой рефлектометр

Измерительное оборудование

Релейная защита и автоматика

Диагностическое оборудование

Трассопоисковые системы

Энергоаудит

Метрологическое оборудование

203 330 руб./шт


Много

Нашли дешевле?

В корзину

Купить в 1 клик

Цена действительна только для интернет-магазина и может отличаться от цен в розничных магазинах



[https://www.setech.ru/catalog/test\\_device/universalnye-vysokovoltnye-ustanovki-na-50-kv/vysokovoltnye-ispytatelnye-ustanovki-uvu-50-70l-05](https://www.setech.ru/catalog/test_device/universalnye-vysokovoltnye-ustanovki-na-50-kv/vysokovoltnye-ispytatelnye-ustanovki-uvu-50-70l-05)

setech.ru/catalog/test\_device/universalnye-vysokovoltnye-ustanovki-na-50-kv/vysokovoltnye-ispytatelnye-ustanovki-uvu-50-70l-05

Установки для прожига силовых кабелей

Высоковольтные СНЧ установки для испытаний кабеля из сшитого полиэтилена

Высоковольтные испытательные установки 0 – 100 кВ

Передвижные высоковольтные электролаборатории

Приборы поиска повреждений, трассоискатели

Стационарные высоковольтные лаборатории испытания средств защиты и электрооборудования

Стенды механических испытаний принадлежностей для работы на высоте

## Установка испытательно-прожигающая УВУ-50/70Л-05

Стоимость: 324 000 руб. с НДС


Документация:

Декларация-УВУ-50-70Л-1

СДЕЛАТЬ ЗАКАЗ

Комплектация:

1. Блок управления;
2. Высоковольтный трансформатор;
3. Комплект соединительных кабелей;
4. Провода заземления;
5. Руководство по эксплуатации.





РОСГОССТРАХ



ПОЛИС №36/2024/СП134/765

страхования ответственности оценщика

Настоящий Полис выдан в подтверждение того, что заключен Договор страхования ответственности оценщика № 36/2024/СП134/765 от 26.01.2024г. (далее - Договор) в соответствии с Правилами страхования ответственности оценщиков и юридических лиц, заключающих договоры на проведение оценки (типовых (единых)) №134 ПАО СК «Росгосстрах» в редакции, действующей на дату заключения Договора, и на основании Заявления на страхование.

СТРАХОВАТЕЛЬ:	Гальперин Дмитрий Леонидович (ИНН 772023576670)
ОБЩАЯ СТРАХОВАЯ СУММА ПО ДОГОВОРУ, РУБ.:	15 000 000 (Пятнадцать миллионов) рублей
ЛИМИТ ВОЗМЕЩЕНИЯ НА ОДИН СТРАХОВОЙ СЛУЧАЙ, РУБ.:	15 000 000 (Пятнадцать миллионов) рублей
ФРАНШИЗА, РУБ.:	Не установлена
ПОРЯДОК УПЛАТЫ СТРАХОВОЙ ПРЕМИИ:	Единовременно, безналичным платежом
СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА (СРОК СТРАХОВАНИЯ):	с «27» марта 2024 г. по «26» марта 2025 г.
ОБЪЕКТ СТРАХОВАНИЯ:	Объектом страхования являются имущественные интересы Страхователя, связанные с риском ответственности Страхователя по обязательствам, возникающим вследствие причинения ущерба заказчику, заключившему договор на проведение оценки, и (или) третьим лицам в результате осуществления Страхователем оценочной деятельности. Страховым случаем является установленный вступившим в законную силу решением суда (арбитражного суда) или признанный Страховщиком факт причинения ущерба действиями (бездействием) Страхователя в результате нарушения требований федеральных стандартов оценки, стандартов и правил оценочной деятельности, установленных саморегулируемой организацией оценщиков, членом которой являлся Страхователь на момент причинения ущерба. Возмещение ущерба, причиненного в течение срока действия Договора страхования, производится в течение срока исковой давности, установленного законодательством Российской Федерации на дату заключения Договора страхования, но не более трех лет. Достоверность величины рыночной или иной стоимости объекта оценки, установленной в отчете об оценке, устанавливается вступившим в законную силу решением суда (арбитражного суда). Под фактом причинения ущерба (вреда) понимается наступление событий при условии, что: 1. Действие (бездействие), приведшее к причинению ущерба, было допущено в пределах срока действия договора страхования и в пределах территории страхования. Территорией страхования считается территория Российской Федерации. 2. Датой действия (бездействия), приведшего к причинению ущерба, считается дата составления отчета об оценке. 3. Ущерб Выгодоприобретателям в результате осуществления оценочной деятельности был причинен в пределах территории страхования, а также в пределах срока действия договора страхования. 4. Выгодоприобретателями предъявлено обоснованное требование о возмещении ущерба в соответствии с законодательством РФ. 5. На момент совершения действия (бездействия), приведшего к причинению ущерба, оценщик удовлетворял требованиям законодательства Российской Федерации, предъявляемым к оценщикам.
СТРАХОВОЙ СЛУЧАЙ:	
СТРАХОВАЯ ПРЕМИЯ:	Страховая премия уплачивается в соответствии с условиями Договора. Настоящим подтверждаем, что страховая премия оплачена, Договор страхования вступил в действие.

Страховщик:  
ПАО СК «Росгосстрах»  
Директор по ключевым проектам развития  
корпоративных продаж УП по г. Москва ДБМР



М.П. (Комарницкая М.И.)

«26» января 2024г.

Страхователь:  
Гальперин Дмитрий Леонидович

(Гальперин Д.Л.)



САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ АССОЦИАЦИЯ  
ОЦЕНЩИКОВ №0001 ОТ «28» ИЮНЯ 2007 Г.  
В ЕДИНОМ ГОСУДАРСТВЕННОМ РЕЕСТРЕ  
САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОЦЕНЩИКОВ

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

настоящим подтверждается, что

**Гальперин Дмитрий Леонидович**

**является членом**

**Саморегулируемой межрегиональной ассоциации оценщиков**

регистрационный номер **4097**  
дата включения в реестр **09 января 2024**

имеет право осуществлять оценочную деятельность в соответствии с Федеральным законом от 29.07.1998 №135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации»

Генеральный директор



Суслова С.В.

Свидетельство является собственностью Саморегулируемой межрегиональной ассоциации оценщиков и подлежит возврату в случае прекращения членства.

САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ  
АССОЦИАЦИЯ ОЦЕНЩИКОВ





# КВАЛИФИКАЦИОННЫЙ АТТЕСТАТ В ОБЛАСТИ ОЦЕНОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

№ 028044-1

« 10 » августа 20 21 г.

Настоящий квалификационный аттестат в области оценочной деятельности по направлению оценочной деятельности

## «Оценка недвижимости»

выдан

Гальперину Дмитрию Леоновичу

на основании решения федерального бюджетного учреждения  
«Федеральный ресурсный центр»

от « 10 » августа 20 21 г. № 212

Директор

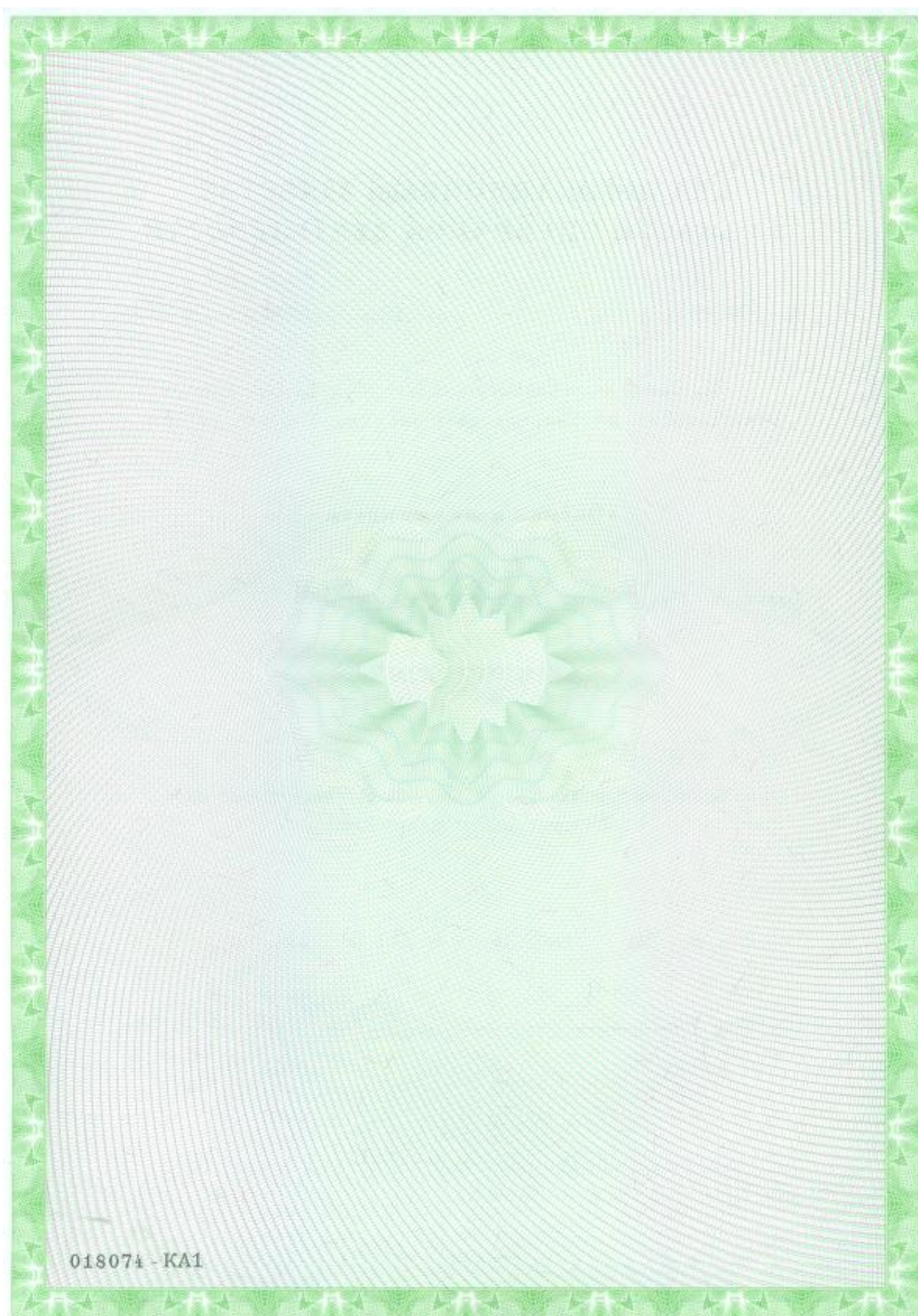


А.С. Бункин

Квалификационный аттестат выдается на три года и действует  
до « 10 » августа 20 24 г.

АО «ФРЦР», Москва 2021 г., - 4, 13 №872

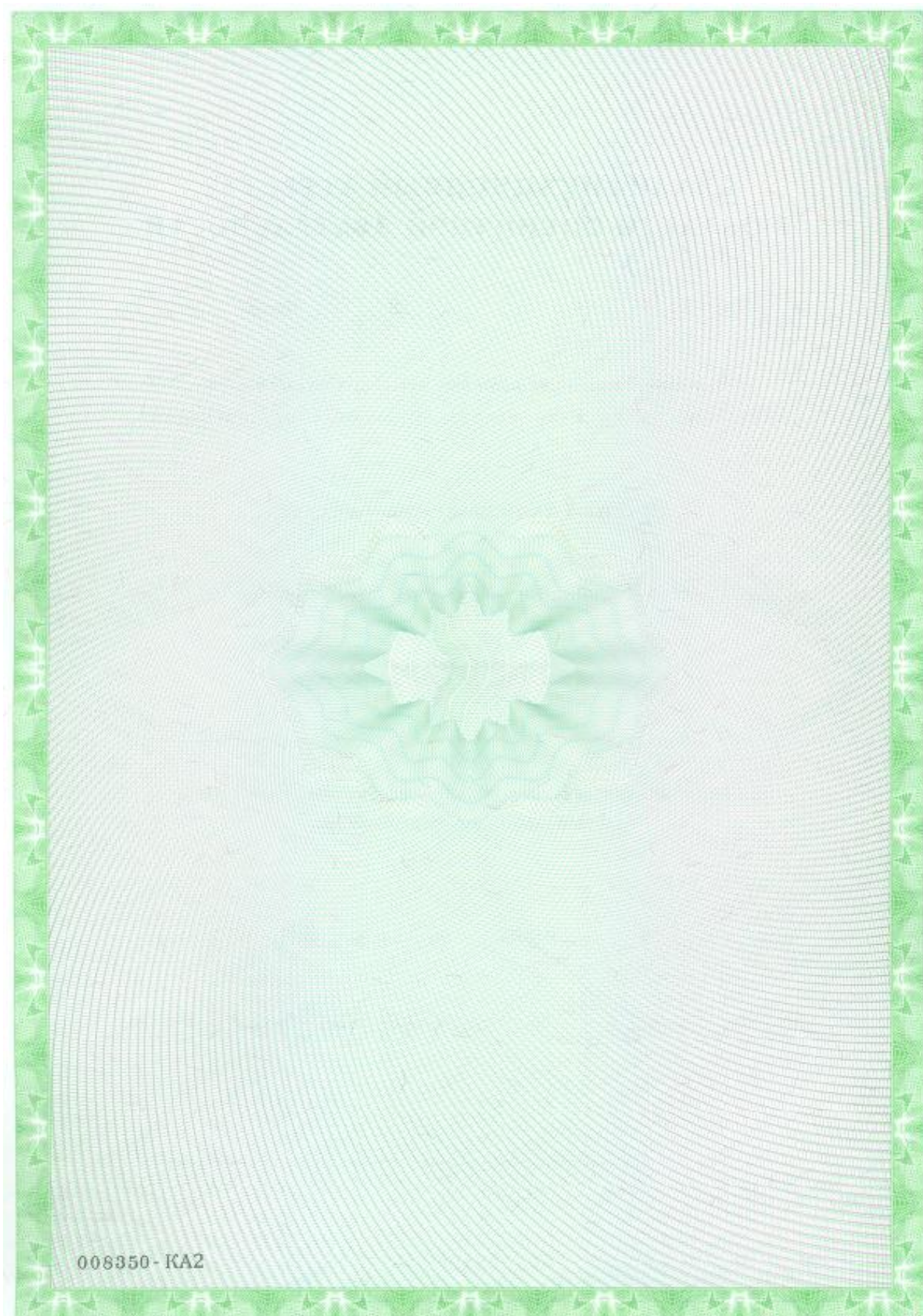














# КВАЛИФИКАЦИОННЫЙ АТТЕСТАТ В ОБЛАСТИ ОЦЕНОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

№ 038476-2

« 07 » июня 20 24 г.

Настоящий квалификационный аттестат в области оценочной  
деятельности по направлению оценочной деятельности

**«Оценка движимого имущества»**

выдан

Гальперину Дмитрию Леонидовичу

на основании решения федерального бюджетного учреждения  
«Федеральный ресурсный центр»

от « 07 » июня 20 24 г. № 352

Директор

А.С. Бункин

Квалификационный аттестат выдается на три года и действует  
до « 07 » июня 20 27 г.

АО «СПАРКО», Москва, 2021 г., 4-73 № 072







# КВАЛИФИКАЦИОННЫЙ АТТЕСТАТ В ОБЛАСТИ ОЦЕНОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

№ 029059-3

« 31 » августа 20 21 г.

Настоящий квалификационный аттестат в области оценочной  
деятельности по направлению оценочной деятельности

**«Оценка бизнеса»**

выдан

Гальперину Дмитрию Лсонидовичу

на основании решения федерального бюджетного учреждения  
«Федеральный ресурсный центр»

от « 31 » августа 20 21 г. № 215

Директор

 А.С. Бункин

Квалификационный аттестат выдается на три года и действует  
до « 31 » августа 20 24 г.

АО «РБСРЦ» - Москва, 2021 г., 4-й ПЗ № 001









ПОЛИС №30/2024/СП134/765

страхования ответственности оценщика

Настоящий Полис выдан в подтверждение того, что заключен Договор страхования ответственности оценщика № 30/2024/СП134/765 от 22.01.2024г. (далее - Договор) в соответствии с Правилами страхования ответственности оценщиков и юридических лиц, заключающих договоры на проведение оценки (типовых (единых)) №134 ПАО СК «Росгосстрах» в редакции, действующей на дату заключения Договора, и на основании Заявления на страхование.

СТРАХОВАТЕЛЬ:	Симонова Ирина Леонидовна (ИНН 772033646100)
ОБЩАЯ СТРАХОВАЯ СУММА ПО ДОГОВОРУ, РУБ.:	15 000 000 (Пятнадцать миллионов) рублей
ЛИМИТ ВОЗМЕЩЕНИЯ НА ОДИН СТРАХОВОЙ СЛУЧАЙ, РУБ.:	15 000 000 (Пятнадцать миллионов) рублей
ФРАНШИЗА, РУБ.:	Не установлена
ПОРЯДОК УПЛАТЫ СТРАХОВОЙ ПРЕМИИ:	Единоновременно, безналичным платежом
СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА (СРОК СТРАХОВАНИЯ):	с «07» февраля 2024 г. по «06» февраля 2025 г.
ОБЪЕКТ СТРАХОВАНИЯ:	Объектом страхования являются имущественные интересы Страхователя, связанные с риском ответственности Страхователя по обязательствам, возникающим вследствие причинения ущерба заказчику, заключившему договор на проведение оценки, и (или) третьим лицам в результате осуществления Страхователем оценочной деятельности. Страховым случаем является установленный вступившим в законную силу решением суда (арбитражного суда) или признанный Страховщиком факт причинения ущерба действиями (бездействием) Страхователя в результате нарушения требований федеральных стандартов оценки, стандартов и правил оценочной деятельности, установленных саморегулируемой организацией оценщиков, членом которой являлся Страхователь на момент причинения ущерба. Возмещение ущерба, причиненного в течение срока действия Договора страхования, производится в течение срока исковой давности, установленного законодательством Российской Федерации на дату заключения Договора страхования, но не более трех лет. Достоверность величины рыночной или иной стоимости объекта оценки, установленной в отчете об оценке, устанавливается вступившим в законную силу решением суда (арбитражного суда). Под фактом причинения ущерба (вреда) понимается наступление событий при условии, что: 1. Действие (бездействие), приведшее к причинению ущерба, было допущено в пределах срока действия договора страхования и в пределах территории страхования. Территорией страхования считается территория Российской Федерации. 2. Датой действия (бездействия), приведшего к причинению ущерба, считается дата составления отчета об оценке. 3. Ущерб Выгодоприобретателям в результате осуществления оценочной деятельности был причинен в пределах территории страхования, а также в пределах срока действия договора страхования. 4. Выгодоприобретателями предъявлено обоснованное требование о возмещении ущерба в соответствии с законодательством РФ. 5. На момент совершения действия (бездействия), приведшего к причинению ущерба, оценщик удовлетворял требованиям законодательства Российской Федерации, предъявляемым к оценщикам.
СТРАХОВОЙ СЛУЧАЙ:	
СТРАХОВАЯ ПРЕМИЯ:	Страховая премия уплачивается в соответствии с условиями Договора. Настоящим подтверждаем, что страховая премия оплачена, Договор страхования вступил в действие.

Страховщик:  
ПАО СК «Росгосстрах»  
Директор по ключевым проектам развития  
корпоративных продаж УП по г. Москва ДБМР



(Комарницкая М.И.)

М.П.  
«22» января 2024г.

Страхователь:  
Симонова Ирина Леонидовна

(Симонова И.Л.)





САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ АССОЦИАЦИЯ  
ОЦЕНЩИКОВ №0001 ОТ «28» ИЮНЯ 2007 Г.  
В ЕДИНОМ ГОСУДАРСТВЕННОМ РЕЕСТРЕ  
САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОЦЕНЩИКОВ

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

настоящим подтверждается, что

**Симонова Ирина Леонидовна**

**является членом**

**Саморегулируемой межрегиональной ассоциации оценщиков**

регистрационный номер **4098**  
дата включения в реестр **09 января 2024**

имеет право осуществлять оценочную деятельность в соответствии с Федеральным законом от 29.07.1998 №135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации»

Генеральный директор



Сусаова С.В.

Свидетельство является собственностью Саморегулируемой межрегиональной ассоциации оценщиков и подлежит возврату в случае прекращения членства.

САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ  
АССОЦИАЦИЯ ОЦЕНЩИКОВ



# КВАЛИФИКАЦИОННЫЙ АТТЕСТАТ В ОБЛАСТИ ОЦЕНОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

№ 025830-1

« 22 » июля 20 21 г.

Настоящий квалификационный аттестат в области оценочной  
деятельности по направлению оценочной деятельности

**«Оценка недвижимости»**

выдан

Симоновой Ирине Леонидовне

на основании решения федерального бюджетного учреждения  
«Федеральный ресурсный центр»

от « 22 » июля 20 21 г. № 209

Директор

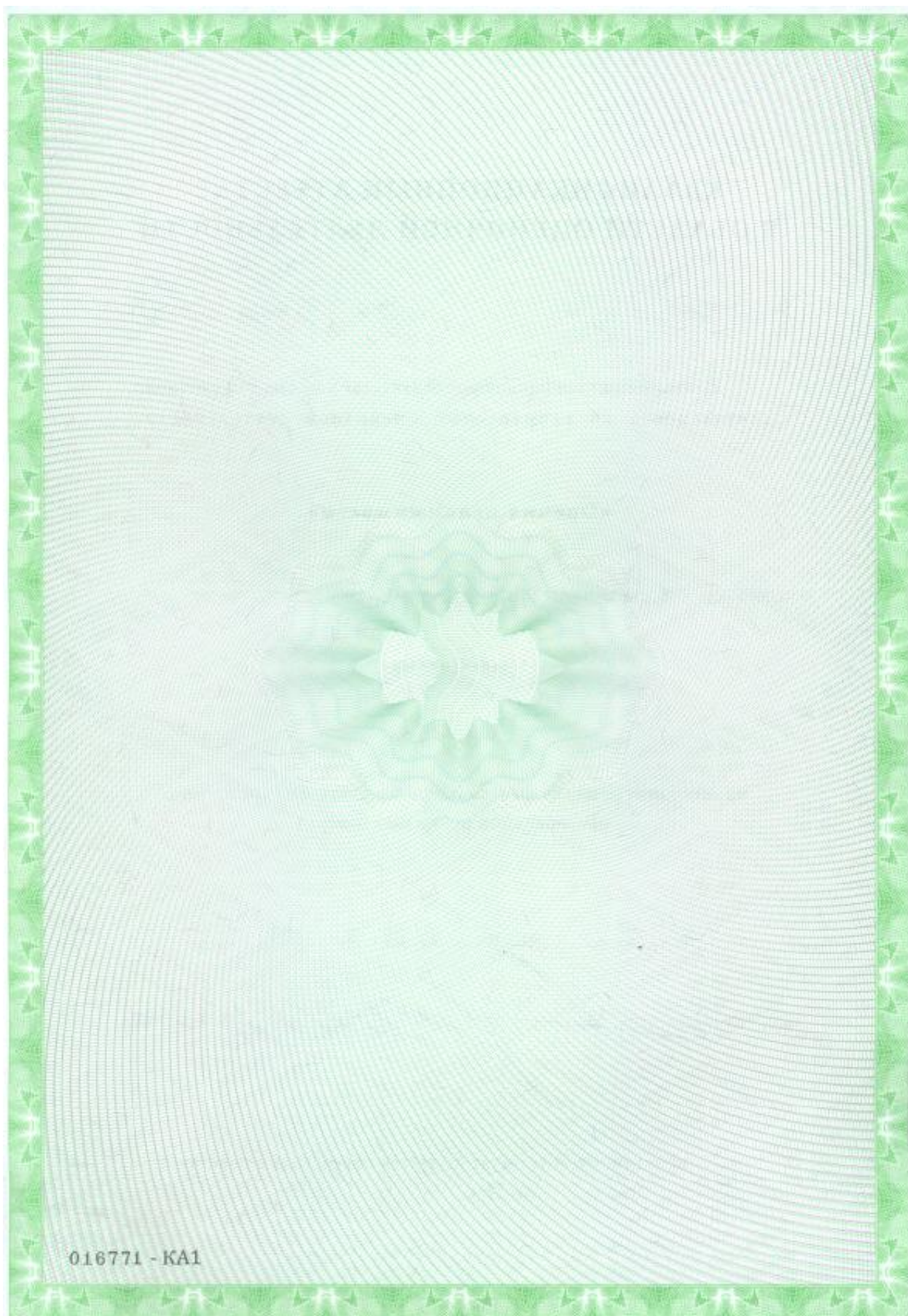


А.С. Бункин

Квалификационный аттестат выдается на три года и действует  
до « 22 » июля 20 24 г.

АО «ОБРАЗЫ» Москва 2021 г. № 12/18/188







# КВАЛИФИКАЦИОННЫЙ АТТЕСТАТ В ОБЛАСТИ ОЦЕНОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

№ 028043-2

« 10 » августа 20 21 г.

Настоящий квалификационный аттестат в области оценочной деятельности по направлению оценочной деятельности

**«Оценка движимого имущества»**

выдан

Симоновой Ирине Леонидовне

на основании решения федерального бюджетного учреждения  
«Федеральный ресурсный центр»

от « 10 » августа 20 21 г. № 212

Директор

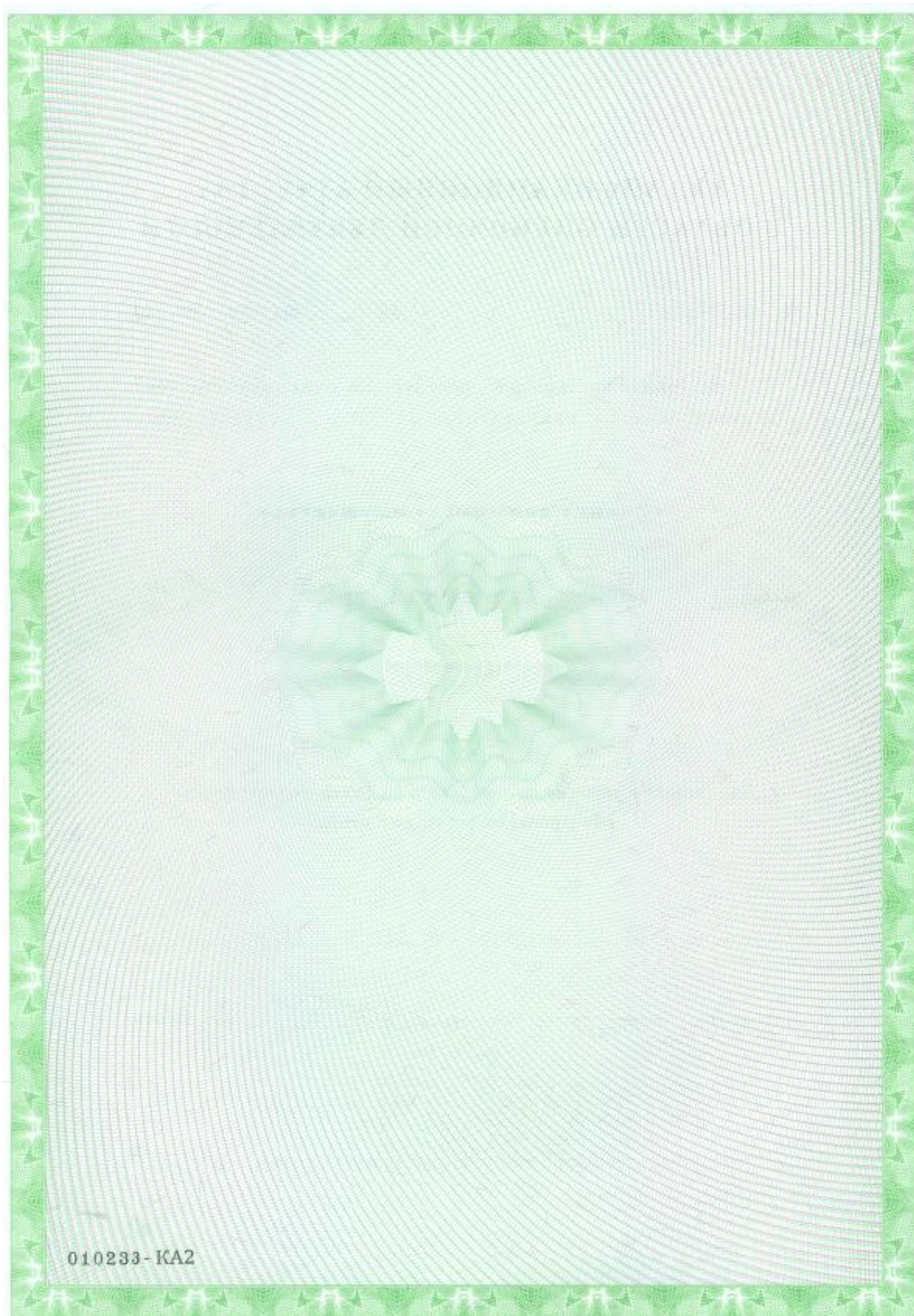


А.С. Бункин

Квалификационный аттестат выдается на три года и действует  
до « 10 » августа 20 24 г.

АО «ОЦЕРА», Москва 2011 г., «С. 13 № 44»







# КВАЛИФИКАЦИОННЫЙ АТТЕСТАТ В ОБЛАСТИ ОЦЕНОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

№ 029562-3

« 17 » сентября 20 21 г.

Настоящий квалификационный аттестат в области оценочной  
деятельности по направлению оценочной деятельности

**«Оценка бизнеса»**

выдан

Симоновой Ирине Леонидовне

на основании решения федерального бюджетного учреждения  
«Федеральный ресурсный центр»

от « 17 » сентября 20 21 г. № 218

Директор



А.С. Бункин

Квалификационный аттестат выдается на три года и действует  
до « 17 » сентября 20 24 г.

АО «СРО «ЭРА», Москва, 125140, 5-й этаж









**ПОЛИС № 119/2023/СП134/765  
СТРАХОВАНИЯ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА,  
ЗАКЛЮЧАЮЩЕГО ДОГОВОРЫ НА ПРОВЕДЕНИЕ ОЦЕНКИ**

*Настоящий Полис выдан в подтверждение того, что заключен Договор страхования ответственности юридического лица, заключающего договоры на проведение оценки № 119/2023/СП134/765 от 8 июня 2023 г. (далее - Договор) в соответствии с Правилами страхования ответственности оценщиков и юридических лиц, заключающих договоры на проведение оценки (типовых (единых)) №134 ПАО СК «Росгосстрах» в редакции, действующей на дату заключения Договора, и на основании Заявления на страхование.*

СТРАХОВАТЕЛЬ:	<b>ООО «Профессиональный центр оценки и экспертиз»</b> (ИНН 9705038320)
ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС:	<b>115054, г. Москва, 5-й Монетчиковский пер., д. 16, этаж 0, пом. II, ком. 2, офис 17</b>
ОБЩАЯ СТРАХОВАЯ СУММА:	<b>551 000 000 (Пятьсот пятьдесят один миллион) рублей</b>
ФРАНШИЗА:	Не установлена
ПОРЯДОК УПЛАТЫ СТРАХОВОЙ ПРЕМИИ:	Согласно п. 6.2 Договора
СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА (СРОК СТРАХОВАНИЯ):	<b>с «21» июля 2023 г. по «20» июля 2024 г.</b>
ОБЪЕКТ СТРАХОВАНИЯ:	<p>Объектом страхования являются имущественные интересы Страхователя, связанные с риском:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ответственности за нарушение договора на проведение оценки;</li> <li>- ответственности за причинение вреда имуществу третьих лиц в результате нарушения требований Федерального закона от 29 июля 1998 г. № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации», федеральных стандартов оценки, иных нормативных правовых актов Российской Федерации в области оценочной деятельности, стандартов и правил оценочной деятельности.</li> </ul>
СТРАХОВОЙ СЛУЧАЙ:	<p>Страховым случаем является установленный вступившим в законную силу решением суда (арбитражного суда) или признанный Страховщиком факт причинения действиями (бездействием) Страхователя и (или) оценщика, заключившего со Страхователем трудовой договор:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ущерба в результате нарушения договора на проведения оценки;</li> <li>- вреда имуществу третьих лиц в результате нарушения требований Федерального закона от 29.07.1998 г. № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации», федеральных стандартов оценки, иных нормативных правовых актов Российской Федерации в области оценочной деятельности, стандартов и правил оценочной деятельности.</li> </ul> <p>Возмещение ущерба, причиненного в течение срока действия Договора страхования, производится в течение срока исковой давности, установленного законодательством Российской Федерации на дату заключения Договора страхования, но не более трех лет.</p> <p>Под фактом причинения ущерба (вреда) понимается наступление событий, при условии, что:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Действие (бездействие), приведшее к причинению ущерба, было допущено в пределах срока действия договора страхования и в пределах территории страхования. Территорией страхования считается территория Российской Федерации.</li> <li>2. Датой действия (бездействия), приведшего к причинению ущерба, считается дата определения стоимости объекта оценки (дата проведения оценки, дата оценки) - дата, по состоянию на которую определена стоимость объекта оценки;</li> <li>3. Ущерб Выгодоприобретателям в результате осуществления оценочной деятельности был причинен в пределах территории страхования, а также в пределах срока действия договора страхования.</li> <li>4. Выгодоприобретателями предъявлено обоснованное требование о возмещении ущерба в соответствии с законодательством РФ;</li> <li>5. На момент совершения действия (бездействия), приведшего к причинению ущерба, оценщик удовлетворял требованиям законодательства Российской Федерации, предъявляемым к оценщикам.</li> </ol>
СТРАХОВАЯ ПРЕМИЯ:	<p>Страховая премия уплачивается в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Настоящим подтверждаем, что страховая премия оплачена, Договор страхования вступил в действие.</p>

**Страховщик:**  
**ПАО СК «Росгосстрах»**  
Директор по ключевым проектам развития  
корпоративных продаж ЦКиПП ДБМР

  
(подпись) **М.П.**  
**«08» июня 2023г.**

(Комарницкая М.И.)

**Страхователь:**  
**ООО «Профессиональный центр оценки и экспертиз»**  
Генеральный директор

  
(подпись) **М.П.**  
**и Экспертиз»**

(Мальцев И.А.)



ПОЛИС № 235/2024/СП134/765  
СТРАХОВАНИЯ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА,  
ЗАКЛЮЧАЮЩЕГО ДОГОВОРЫ НА ПРОВЕДЕНИЕ ОЦЕНКИ

Настоящий Полис выдан в подтверждение того, что заключен Договор страхования ответственности юридического лица, заключающего договоры на проведение оценки № 235/2024/СП134/765 от 19 июня 2024 г. (далее - Договор) в соответствии с Правилами страхования ответственности оценщиков и юридических лиц, заключающих договоры на проведение оценки (типовых (единых)) №134 ПАО СК «Росгосстрах» в редакции, действующей на дату заключения Договора, и на основании Заявления на страхование.

СТРАХОВАТЕЛЬ:	ООО «Профессиональный центр оценки и экспертиз» (ИНН 9705038320)
ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС:	115054, г. Москва, 5-й Монетчиковский пер., д. 16, этаж 0, пом. II, ком. 2, офис 17
ОБЩАЯ СТРАХОВАЯ СУММА:	551 000 000 (Пятьсот пятьдесят один миллион) рублей
ФРАНШИЗА:	Не установлена
ПОРЯДОК УПЛАТЫ СТРАХОВОЙ ПРЕМИИ:	Согласно п. 6.2 Договора
СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА (СРОК СТРАХОВАНИЯ):	с «21» июля 2024 г. по «20» июля 2025 г.
ОБЪЕКТ СТРАХОВАНИЯ:	Объектом страхования являются имущественные интересы Страхователя, связанные с риском: - ответственности за нарушение договора на проведение оценки; - ответственности за причинение вреда имуществу третьих лиц в результате нарушения требований Федерального закона от 29 июля 1998 г. № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации», федеральных стандартов оценки, иных нормативных правовых актов Российской Федерации в области оценочной деятельности, стандартов и правил оценочной деятельности.
СТРАХОВОЙ СЛУЧАЙ:	Страховым случаем является установленный вступившим в законную силу решением суда (арбитражного суда) или признанный Страховщиком факт причинения действиями (бездействием) Страхователя и (или) оценщика, заключившего со Страхователем трудовой договор: - ущерба в результате нарушения договора на проведения оценки; - вреда имуществу третьих лиц в результате нарушения требований Федерального закона от 29.07.1998 г. № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации», федеральных стандартов оценки, иных нормативных правовых актов Российской Федерации в области оценочной деятельности, стандартов и правил оценочной деятельности. Возмещение ущерба, причиненного в течение срока действия Договора страхования, производится в течение срока исковой давности, установленного законодательством Российской Федерации на дату заключения Договора страхования, но не более трех лет. Под фактом причинения ущерба (вреда) понимается наступление событий, при условии, что: 1. Действие (бездействие), приведшее к причинению ущерба, было допущено в пределах срока действия договора страхования и в пределах территории страхования. Территорией страхования считается территория Российской Федерации. 2. Датой действия (бездействия), приведшего к причинению ущерба, считается дата составления отчета об оценке. 3. Ущерб Выгодоприобретателям в результате осуществления оценочной деятельности был причинен в пределах территории страхования, а также в пределах срока действия договора страхования. 4. Выгодоприобретателями предъявлено обоснованное требование о возмещении ущерба в соответствии с законодательством РФ. 5. На момент совершения действия (бездействия), приведшего к причинению ущерба, оценщик удовлетворял требованиям законодательства Российской Федерации, предъявляемым к оценщикам.
СТРАХОВАЯ ПРЕМИЯ:	Страховая премия уплачивается в соответствии с условиями Договора. Настоящим подтверждаем, что страховая премия оплачена, Договор страхования вступил в действие.

Страховщик:  
ПАО СК «Росгосстрах»  
Руководитель Центра корпоративных и партнерских продаж Управления продаж по г. Москва ДБМР БАОП

  
(подпись) М.П.  
«19» июня 2024г.

Страхователь:  
ООО «Профессиональный центр оценки и экспертиз»  
Генеральный директор

  
(подпись) М.П.  
(Мальцев И.А.)

