СОГЛАСОВАНО:

Глава городского округа Лобня
Московской области

_____ **А.В. Кротова** с приложением*

"____" _____ 20____ г.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор Красногорского филиала АО "Мособлэнерго"

_____ **Р.Э. Султыгов**

"____" _____ 20____ г.

Программа повышения надежности электроснабжения на территории городского округа Лобня Московской области в 2026 году

№п/п	Муниципальное образование (муниципальный/ городской округ)	Наименование филиала / ПО ТСО	Наименование мероприятия	Описание обоснования для реализации мероприятия	Тип программы (ТОиР/ИПР)	Объем мероприятий				Начало работ (дд.мм.гггг)	Окончание работ (дд.мм.гггг)	Текущий статус выполнения		Стоимость реализации мероприятия тыс. рублей без НДС
						ЛЭП		ТП/РП				Описание	% выполнения	
						км	шт.	МВА	шт.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
г.о. Лобня														
1	г.о. Лобня	Красногорский филиал/ Долгопрудненское ПО	ТП-189, М.О., г.Лобня, мкр. Южный, ул. Калинина д.10 (электрооборудование)	Обеспечение надежности электроснабжения гимназии, детского сада, котельной	ТОиР	-	-	-	1	01.06.2026	30.06.2026	ТЗП на ПИР	5%	2754,81
2	г.о. Лобня	Красногорский филиал/ Долгопрудненское ПО	КЛ-6 кВ лин.551 от ЦРП-2 до ТП-358 г. Лобня	Обеспечение надежности электроснабжения МКД	ТОиР	0,6	-	-	-	01.06.2026	31.07.2026	ТЗП на ПИР	5%	3588,341
3	г.о. Лобня	Красногорский филиал/ Долгопрудненское ПО	2КЛ-10 кВ ф. 111, ф. 112 ПС-429 «Шереметьево» - РТП-10, МО, г. Лобня, ул. Текстильная	Обеспечение надежности электроснабжения КНС	ТОиР	0,25	-	-	-	01.06.2026	31.08.2026	Торги с 25.04.2026	0%	1498
4	г.о. Лобня	Красногорский филиал/ Долгопрудненское ПО	2КЛ-10 кВ ф. 24 и ф.25 ПС-325 «Луговая» - ЦРП-2, МО, г. Лобня, мкр. Красная поляна	Обеспечение надежности электроснабжения МКД	ТОиР	0,13	-	-	-	01.06.2026	31.08.2026	Торги с 25.04.2026	0%	947,00
5	г.о. Лобня	Красногорский филиал/ Долгопрудненское ПО	2КЛ-6 кВ ТП-366 – ТП-368, ГНБ, МО, г. Лобня, ул. Батарейная	Обеспечение надежности электроснабжения насосной станции	ТОиР	0,35	-	-	-	01.06.2026	31.08.2026	Торги с 25.04.2026	0%	2 590,00
6	г.о. Лобня	Красногорский филиал/ Долгопрудненское ПО	КЛ-0,4 кВ от ТП-150, МО, г. Лобня, ул. Аэропортовская	Обеспечение надежности электроснабжения МКД	ТОиР	0,16	-	-	-	01.06.2026	31.08.2026	Торги с 25.04.2026	0%	1 184,00
7	г.о. Лобня	Красногорский филиал/ Долгопрудненское ПО	КЛ-0,4 кВ от ТП-184, г. Лобня, ул. Чехова	Обеспечение надежности электроснабжения МКД	ТОиР	0,22	-	-	-	01.06.2026	31.08.2026	Торги с 25.04.2026	0%	3 000,00
8	г.о. Лобня	Красногорский филиал/ Долгопрудненское ПО	КЛ-0,4 кВ от ТП-338, г. Лобня, ул. Ленина	Обеспечение надежности электроснабжения МКД	ТОиР	0,4	-	-	-	01.06.2026	31.08.2026	Торги с 25.04.2026	0%	2 890,00
9	г.о. Лобня	Красногорский филиал/ Долгопрудненское ПО	КЛ-0,4 кВ от ТП-368, г. Лобня, Букинское шоссе	Обеспечение надежности электроснабжения МКД	ТОиР	0,16	-	-	-	01.06.2026	31.08.2026	Торги с 25.04.2026	0%	2 942,83
10	г.о. Лобня	Красногорский филиал/ Долгопрудненское ПО	Капитальный ремонт КЛ-10 кВ ф.36 ПС-40 «Лобня» - РТП-6, ГНБ, МО, г. Лобня, мкр. Южный	Обеспечение надежности электроснабжения котельной	ТОиР	0,21	-	-	-	01.06.2026	31.08.2026	Торги с 25.04.2026	0%	2 458,00
11	г.о. Лобня	Красногорский филиал/ Долгопрудненское ПО	КЛ-6 кВ от ТП-48, г. Лобня, ул. Лермонтова	Обеспечение надежности электроснабжения МКД	ТОиР	0,31	-	-	-	01.06.2026	31.08.2026	Торги с 25.04.2026	0%	2 694,00

В июне запланировано проведение обследования КЛ-6(10) кВ в целях восстановления их первоначальных технических характеристик.

* По итогам проведения испытаний кабельных линий предусмотреть дополнительное включение ремонта и предусмотреть объемом не менее 3,5 км.

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главы муниципального округа Истра Московской области

_____ А.С. Зубкова

"____" _____ 20____ г.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор Красногорского филиала АО "Мособлэнерго"

_____ Р.Э. Султыгов

"____" _____ 20____ г.

Перечень мероприятий Программы повышения надежности электроснабжения на территории муниципального округа Истра АО "Мособлэнерго" на 2026 год

№п/п	Название ТСО	Наименование филиала / ПО ТСО	Наименование мероприятия	Описание обоснования для реализации мероприятия	Тип программы (ТОиР/ИПР)	Код титула ИПР / номер ТЗ ТОиР (при наличии)	Объем мероприятий				Начало работ (дд.мм.гггг)	Окончание работ (дд.мм.гггг)	Текущий статус выполнения		Стоимость реализации мероприятия тыс. рублей без НДС	Влияние мероприятие на повышение надежности и качества электроснабжения				
							ЛЭП		ТП/РП				Описание	% выполнения		Перечень населенных пунктов	Население, чел.	МКД, шт.	ИЖС, ИЖД, шт.	СЗО, шт.
							км	шт.	МВА	шт.										
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
м.о. Истра																				
1	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	КЛ-10 кВ от ТП-5 до ТП-6 п. Глебовский	Детский сад. , ВЗУ, МКД - 5 шт, численность - 380 чел.	ТОиР	81	0,421	-	-	-	01.08.2026	30.09.2026	не приступали	0	3994,151	п. Глебовский	380	5	38	2
2	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	КЛ-10 кВ от ПС-551 до ЦРП-1 ф.18 п.Глебовский		ТОиР	82	0,98	-	-	-	01.05.2026	31.07.2026	не приступали	0	8835,583		6192	6	22	2
3	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	КЛ-10 кВ от ПС-551 до ЦРП-1 ф.40 п.Глебовский		ТОиР	83	0,98	-	-	-	01.05.2026	31.07.2026	не приступали	0	2683,01		8803	10	28	2
4	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	КЛ-10 кВ от ЦРП-1 до ТП-5 п. Глебовский	Детский сад, ВЗУ, рынок, МКД - 7 шт, численность - 540 чел.	ТОиР	84	1,01	-	-	-	01.08.2026	30.09.2026	не приступали	0	7 234,13	п. Глебовский	540	5	32	2
5	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	КЛ-10 кВ от ЦРП-1 до ТП-6 п. Глебовский	Детский сад, ВЗУ, рынок, МКД - 6 шт, численность - 420 чел.	ТОиР	85	0,89	-	-	-	01.08.2026	30.09.2026	не приступали	0	6 783,20	п. Глебовский	420	9	21	2
6	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	ВЛ-0,4 кВ от ТП-251 г. Истра, СНТ «Лесная Поляна»		ТОиР	86	2,5	-	-	-	01.06.2026	31.08.2026	не приступали	0	3 295,97		6599	5	23	3
7	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	ВЛ-6 кВ к ТП-120 п. Снегири	СНТ- "Снегири-А", ВЗУ, частные дома- 40шт	ТОиР	87	0,25	-	-	-	01.05.2026	30.06.2026	не приступали	0	777,19	п. Снегири	170	10	28	1
8	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	ВЛ-6 кВ от ТП-228 оп 42-51 к РП-221 г. Истра		ТОиР	88	0,72	-	-	-	01.04.2026	30.06.2026	не приступали	0	1 154,95		9369	9	33	2
9	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	ВЛ-6 кВ ТП-209 оп. 14-32 к ТП-219	МУП Истринская Теплосеть, Частные дома, численность 126 чел.	ТОиР	89	1,6	-	-	-	01.07.2026	31.08.2026	не приступали	0	2 531,90	г. Истра	125	5	20	0
10	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	ВЛ-0,4 кВ от ТП-361 п. Пионерский, ул. Школьная.		ТОиР	90	0,68	-	-	-	01.08.2026	31.10.2026	не приступали	0	2 321,71		8044	10	25	3
11	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	ВЛ-0,4 кВ от ТП-156 г. Дедовск ул. Волоколамский проезд	Школа, МКД - 5 шт, численность-1450 чел.	ТОиР	91	0,5	-	-	-	01.07.2026	15.08.2026	не приступали	0	912,54	г. Дедовск	1450	9	39	1
12	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	ВЛ-0,4 кВ от ТП-50(60) п. Снегири ул. Чкалова		ТОиР	92	0,275	-	-	-	01.07.2026	30.09.2026	не приступали	0	779,08		7055	9	36	2
13	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	2КЛ-0,4 кВ № 1056 от ТП-19 г. Дедовск,	Банк, муз.школа, библиотека, МКД - 1шт, численность населения - 160 чел.	ТОиР	93	0,16	-	-	-	01.08.2026	30.09.2026	не приступали	0	469,32	г. Дедовск	160	8	26	3
14	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	КЛ-0,4 кВ от ТП-19 № 242 г. Дедовск, ул. Гагарина д.5		ТОиР	94	0,16	-	-	-	01.07.2026	30.09.2026	не приступали	0	767,26		9450	9	36	1
15	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	КЛ-0,4 кВ от ТП-19 № 243 г. Дедовск, ул. Гагарина д.3	Служба быта, спорт.сооружения, МКД - 1шт, численность населения - 165 чел.	ТОиР	95	0,24	-	-	-	01.08.2026	30.09.2026	не приступали	0	979,04	г. Дедовск	165	10	22	1
16	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	КЛ-0,4 кВ от ТП-12 г. Дедовск, ул.Гагарина д.22		ТОиР	96	0,19	-	-	-	01.07.2026	30.09.2026	не приступали	0	1 334,27		1794	5	22	3
17	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	2КЛ-0,4 кВ от ТП-12 г. Дедовск, ул.Гагарина д.26		ТОиР	97	0,46	-	-	-	01.07.2026	30.09.2026	не приступали	0	1 080,80		2054	6	28	1

18	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	Реконструкция ТП-175 с заменой тр-ра 180 кВА на тр-р 400 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в ТП-175 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, Дедовск, 1-я Волоколамская (1 этап: 0,4 МВА; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап		ИПР	11924/24	0	-	0,4	1	01.03.2026	31.12.2026	СМР в стадии выполнения	0,75	941,00		9283	10	24	2
19	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	Строительство КЛ-6 кВ от ПС-576 «Снегири» до РП-50 (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в ТП-282 (2 этап) в т.ч. ПИР, Московская область, Истринский район, дп. Снегири, ул. Московская (1 этап: 0,3 км; 2 этап: 3 шт. (ТТ), 1 т.у.) - 1 этап		ИПР	7174/21	0,3	-	-	-	01.04.2026	31.12.2026	работы преостановлены до решения суда	0	2 694,00		6110	7	24	3
20	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	Реконструкция РТП-215 с заменой тр-ров 2х100 кВА на тр-ры 2х400 кВА, 6/0,4 кВ, 2хКЛ-0,4 кВ от РТП-215 до объекта Заявителя, ГНБ (1 этап). Установка трансформаторов тока по уровню напряжения 0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Истра, ул. Босова (1 этап: 0,8 МВА, 0,2 км; 2 этап: 9 шт. (прочее)) - 1 этап		ИПР	12428/25	0,2	-	0,8	1	01.03.2026	31.12.2026	Объект ТП Индивидуальный тариф	0	8 184,00		6913	5	27	2
21	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	Реконструкция участка ВЛ-0,4 кВ от ТП-33, в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, Нахабино, д. Талицы, ул. Изумрудная (0,22 км)		ИПР	13037/25	0,22	-	-	-	01.03.2026	31.12.2026	Передан в работц ФЭС. Проектная документация в стадии разработки	0,1	1 684,16		1219	9	33	2
22	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-220 по адресу: Московская область, г. Истра, ул. Первомайская		ИПР	2119/15	0	-	-	1	01.04.2026	31.12.2026	СМР в стадии выполнения	0,75	3 363,00		4652	10	35	3
23	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	Реконструкция КЛ-6 кВ направлением ПС-576 ф.17 - РТП-1 и КЛ-6 кВ направлением ПС-576 ф.18 – РТП-145, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Истра, в р-не ж/д станции Снегири (0,4 км)		ИПР	9147/22	0,4	-	-	-	01.04.2026	31.12.2026	ПД на экспертизе в МОГЭ, к СМР не приступали	0,2	26 183,00		7073	9	39	2
24	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид.Чеховка направлением ТП-330 (2 км)		ИПР		2	-	-	-	01.10.2026	31.12.2026	ТЗ в стадии разработки	0	119 770,00	г. Истра	147	0	53	0
25	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС 304 "Истра" до РП-31/306 фид.1 (0,3 км)		ИПР		0,3	-	-	-	01.10.2026	31.12.2026	ТЗ в стадии разработки	0	16 230,00	г. Истра	348	0	94	2
26	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-156 в направлении ЦРП-84 (ф.29 ПС Дедово) (0,23 км)		ИПР		0,23	-	-	-	01.10.2026	31.12.2026	ТЗ в стадии разработки	0	12 910,00	г. Дедовск	409	28	18	1
27	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	Реконструкция КЛ-6 кВ направлением ТП-22 - оп.№11 ВЛ-6 кВ, (в т.ч. ГНБ) (0,47 км)		ИПР		0,47	-	-	-	01.10.2026	31.12.2026	ТЗ в стадии разработки	0	26 920,00	г. Дедовск	148	20	16	2
28	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	Реконструкция участка КЛ-6 кВ от ТП-216, ГНБ (0,17 км)		ИПР		0,17	-	-	-	01.07.2026	30.09.2026	ТЗ в стадии разработки	0	2 900,00	г. Истра	164	7	0	1
29	АО «Мособлэнерго»	Красногорский филиал/ Истринское ПО	Строительство новой КТП-6/0,4 с трансформатором в габаритах 400 кВА, КЛ-6 кВ врезка в КЛ РТП-1 до ТП-182		ИПР		-	-	0,4	1	01.10.2026	31.12.2026	ТЗ в стадии разработки	0	7 260,00	г.Дедовск, с. Рождественно	150			

Согласовано

Глава Раменского муниципального округа

_____/Малышев Э.В.

"___"_____202_г.

Программа повышения надежности

период: **2026 - 2030 гг.**

ОМСУ: **Раменское**

ТСО: **АО «Мособлэнерго»**

Перечень мероприятий программы повышения надежности

Nп/п	Муниципальное образование (муниципальный/городской округ) Московской	Название ТСО	Наименование филиала / ПО ТСО	РЭС	Наименование мероприятия	Группа мероприятий	Описание обоснования для реализации мероприятия	Тип программы (ТОиР/КРПР)	Код титула ИПР / номер ТЗ ТОиР (при наличии)	Объем мероприятий				Начало работ (дд.мм.гггг)	Окончание работ (дд.мм.гггг)	Текущий статус выполнения		Стоимость реализации мероприятия тыс. рублей без НДС	Влияние мероприятия на повышение надежности и качества электроснабжения				
										ЛЭП		ТП/РП				Описание	% выполнения		Перечень населенных пунктов	Население, чел	МКД, шт.	ИКС, ИКД, шт.	СЗО, шт.
										км	шт.	МВА	шт.										
1	2	3	4	5	6	7	9	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Ильинское ПО	-	Реконструкция РУ-10 кВ и РУ-0,4 кВ ТП-350, замена тр-ра 250 кВА на тр-р 400 кВА, перенос ЛЭП-10/0,4 кВ на смонтированное оборудование (1 этап). Строительство КЛ-10 кВ от ТП-358 – до ТП-253, ГНБ. Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, р-н Раменский, рп. Быково, ул. Карла Маркса (1 этап: 0,4 МВА, 7 шт. (РУ), 9 шт. (прочие), 0,23 км. 2 этап: 0,3 км, 2 т.у.) 1 этап	ТП, РП 6-20 кВ		ИПР	12479/25	0,23	1	0,4	17		30.09.2026			18 173,89	р.п. Быково	10 933	-	-	1
2	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Ильинское ПО	-	Реконструкция РУ-10/0,4 кВ ТП-395 (1 этап). Строительство 2кВЛ-0,4 кВ от ТП-395 до границ участка Заявителя. Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Раменский м.о., п. Быково, ул. Левопинейная (1 этап: 6 шт. (РУ), 9 шт. (прочие), 0,435 км, 2 этап: 0,34 км, 2 т.у.) 1 этап	ТП, РП 6-20 кВ		ИПР	13056/25	0,465	1	-	16		30.09.2026			13 492,98	р.п. Быково	10 933	-	-	1
3	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Раменское ПО	-	Строительство нов. ТП 10/0,4 кВ в габарите 630 кВА с тр-ром 630 кВА взамен ТП-240 перевод ВЛ-0,4 кВ на нов. ТП 10/0,4 кВ в т.ч. ПИР, МО, г.Раменское, мкр-н Гостиар (0,63 МВА, 0,3 км)	ТП, РП 6-20 кВ		ИПР	9445/22	0,3	1	0,63	1		30.07.2026			5 296,59	г. Раменское, мкр. Гостиар	980	-	-	2
4	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Ильинское ПО	-	Строительство КЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ направления ТП-468 – ТП-125 до РУ-10 кВ ТП-119. ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, Раменский г.о. с. Зюзино (1,14 км)	ЛЭП 6-20 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		ИПР	11350/24	1,14	1	-	-		30.06.2026			19 466,95	с. Зюзино	1 206	-	-	1
5	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Гжельское ПО	-	Строительство ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 630 кВА взамен ТП-617 с тр-ром 400 кВА (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в ТП 6/0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Раменский г.о., с. Гжель, ул. Центральная (1 этап: 0,63 МВА; 2 этап: 4 т.у.) 1 этап	ТП, РП 6-20 кВ		ИПР	11449/24	-	-	0,63	1		30.09.2026			12 750,63	с.п. Гальское, КП Гжель-2	860	-	-	1
6	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Гжельское ПО	-	Строительство КТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-491 с тр-ром 250 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Строительство ВЛИ-0,4 кВ от КТП 6/0,4 кВ до границ участков Заявителей. Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ на границе участков Заявителей (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Раменский г.о., с. Игнатьево (1 этап: 0,25 МВА, 0,17 км; 2 этап: 0,34 км, 3 т.у.) 1 этап	ТП, РП 6-20 кВ		ИПР	11957/24	0,17	1	0,25	1		30.06.2026			8 686,25	с. Игнатьево	271	-	-	1
7	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Гжельское ПО	-	Строительство ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-688 с тр-ром 100 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ВЛИ-0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ до границ участка Заявителя. Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Раменский г.о., с. Карпово (1 этап: 0,25 МВА; 2 этап: 0,41 км, 1 т.у.) 1 этап	ТП, РП 6-20 кВ		ИПР	12135/24	-	-	0,25	1		30.07.2026			9 873,50	с. Карпово	369	-	-	-
8	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Гжельское ПО	-	Строительство ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 630 кВА взамен ТП-654 с тр-ром 250 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ на границе участков Заявителей (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Раменский г.о., с. п. Гжельское, ДНП «Гжельские просторы» (1 этап: 0,63 МВА; 2 этап: 2 т.у.) 1 этап	ТП, РП 6-20 кВ		ИПР	12169/25	-	-	0,63	1		30.09.2026			12 354,33	с.п. Гальское, КП Гжель-1	920	-	-	1
9	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Ильинское ПО	-	Реконструкция КЛ-10 кВ ПС-175 "Цех"- ТП-269 (оп.107), ГНБ, в т.ч., ПИР, МО, г. Жуковский, п.п. Кратово	ЛЭП 6-20 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		Усиление сети, повышение надежности	ИПР	12145/25	1,35	1	-	-		30.12.2025			39 005,00	г.о. Раменский	3 400	36	-	10
10	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Ильинское ПО	-	Реконструкция КЛ-10 кВ ПС-175 "Цех"- РП-8 (оп.21а, 21б), ГНБ, в т.ч., ПИР, МО, г. Жуковский, ул. Проектируемая	ЛЭП 6-20 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		Усиление сети, повышение надежности	ИПР	12155/25	4,6	2	-	-		30.12.2025			55 078,00	г.о. Раменский	14 000	30	-	20
11	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Ильинское ПО	-	Реконструкция КЛ-10 кВ ПС-175 "Цех"- РП-23 (оп.115), ГНБ, в т.ч., ПИР, МО, г. Жуковский - Раменский г.о., р.п. Ильинский	ЛЭП 6-20 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		Усиление сети, повышение надежности	ИПР	12154/25	5,4	1	-	-		30.12.2025			75 235,00	г.о. Раменский	13 000	15	-	10
12	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Ильинское ПО	-	Реконструкция КЛ-10 кВ ПС-175 "Цех"- РП-23 (оп.131), ГНБ, в т.ч., ПИР, МО, г. Жуковский - Раменский г.о., р.п. Ильинский	ЛЭП 6-20 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		Усиление сети, повышение надежности	ИПР	12153/25	5,3	1	-	-		30.12.2025			140 037,00	г.о. Раменский	13 000	45	-	20
13	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Гжельское ПО	-	ВЛ-6 кВ ТП-464 - КТП-466, Раменский м.о., с. Речицы	ЛЭП 6-20 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		Усиление сети, повышение надежности	ТОиР	19	0,846	1	-	-	01.07.2026	30.08.2026			3 078,37	с. Речицы	4 835	-	-	5
14	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Гжельское ПО	-	ВЛ-0,4 кВ от КТП-432, Раменский м.о., д. Глебово	ЛЭП 0,4 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		Усиление сети, повышение надежности	ТОиР	20	1,3	1	-	-	01.07.2026	30.08.2026			4 189,11	д. Глебово	290	-	-	3
15	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Гжельское ПО	-	ВЛ-0,4 кВ от ТП-445, Раменский м.о., д. Антоново, ул. Новая	ЛЭП 0,4 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		Усиление сети, повышение надежности	ТОиР	21	1,52	1	-	-	01.08.2026	30.09.2026			3 775,43	д. Антоново	428	-	-	3
16	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Гжельское ПО	-	ВЛ-0,4 кВ от ТП-430, Раменский м.о., д. Фенино	ЛЭП 0,4 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		Усиление сети, повышение надежности	ТОиР	22	1,071	1	-	-	01.08.2026	30.09.2026			3 444,85	д. Фенино	367	-	-	3
17	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Гжельское ПО	-	ВЛ-0,4 кВ от ТП-442, Раменский м.о., д. Балтово, ул. Солнечная	ЛЭП 0,4 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		Усиление сети, повышение надежности	ТОиР	24	1,42	1	-	-	01.08.2026	30.09.2026			4 278,95	д. Балтово	130	-	-	-
18	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Гжельское ПО	-	ВЛ-10 кВ РП13-29 - КТП-537, Раменский м.о., с. Игумново	ЛЭП 6-20 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		Усиление сети, повышение надежности	ТОиР	25	0,22	1	-	-	01.07.2026	30.08.2026			1 022,49	с. Игумново	220	-	-	-
19	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Гжельское ПО	-	КВЛ-6 кВ ТП-523 - ТП-434, Раменский м.о., с. Речицы	ЛЭП 6-20 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		Усиление сети, повышение надежности	ТОиР	31	0,365	1	-	-	01.08.2026	30.07.2026			1 687,52	с. Речицы	4200	23	-	7
20	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Гжельское ПО	-	ВЛ-10 кВ РП-18 - ТП-501 (уч-к от оп. 85 до оп. 90) (расчистка трассы от ДКР), Раменский м.о	ЛЭП 6-20 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		Усиление сети, повышение надежности	ТОиР	34пт	0,4	1	-	-	01.07.2026	30.08.2026			560,39	СНТ и КП	1300	-	-	-
21	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Ильинское ПО	-	ВЛ-10 кВ РП-8 - ТП-346 (расчистка трассы от ДКР), Раменский м.о.	ЛЭП 6-20 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		Усиление сети, повышение надежности	ТОиР	37пт	0,25	1	-	-	01.07.2026	30.08.2026			58,08	к. Удельная, р.п. Быково, п. Ильинский	2470	62	-	17
22	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Ильинское ПО	-	ВЛ-10 кВ ТП-136-ТП-347 (расчистка трассы от ДКР), Раменский м.о.	ЛЭП 6-20 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		Усиление сети, повышение надежности	ТОиР	38пт	0,6	1	-	-	01.07.2026	30.08.2026			111,63	п. Ильинский	1700	-	-	1
23	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Ильинское ПО	-	ВЛ-10 кВ ТП-213-ТП-487 (расчистка трассы от ДКР), Раменский м.о.	ЛЭП 6-20 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		Усиление сети, повышение надежности	ТОиР	39пт	0,55	1	-	-	01.07.2026	30.08.2026			362,44	д.п. Родники	1120	11	-	4
24	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Ильинское ПО	-	ВЛ-10 кВ ТП-219 - ТП-487, Раменский м.о., д.п. Родники	ЛЭП 6-20 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		Усиление сети, повышение надежности	ТОиР	40	0,255	1	-	-	01.08.2026	30.09.2026			922,15	д.п. Родники	500	11	-	4
25	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Ильинское ПО	-	ВЛ-0,4 кВ от ТП-244, Раменский м.о., р.п. Быково	ЛЭП 0,4 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		Усиление сети, повышение надежности	ТОиР	43	0,594	1	-	-	01.08.2026	30.09.2026			3 567,54	р.п. Быково	63	-	28	-
26	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Ильинское ПО	-	ВЛ-0,4 кВ от ТП-353, Раменский м.о., р.п. Быково	ЛЭП 0,4 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		Усиление сети, повышение надежности	ТОиР	45	1,43	1	-	-	01.08.2026	30.09.2026			4 462,40	р.п. Быково	235	-	72	4
27	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Раменское ПО	-	ВЛ-0,4 кВ от ТП-136, Раменский м.о., д.п. Кратово, ул. Молодцова	ЛЭП 0,4 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		Усиление сети, повышение надежности	ТОиР	52	1,182	1	-	-	01.07.2026	30.08.2026			3 665,12	д.п. Кратово	950	-	-	2
28	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Гжельское ПО	-	КВЛ-0,4 кВ от ТП-503 с.п. Новохаритоновское, Егорьевское шоссе	ЛЭП 0,4 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		Усиление сети, повышение надежности	ТОиР	101 (2024)	0,864	1	-	-	01.07.2026	30.08.2026			4 454,95	с. Новохаритоново	190	-	-	-
29	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Ильинское ПО	-	ВЛ-0,4 кВ от ТП-329 п. Кратово ул. Вокзальная, Лесхозный пер	ЛЭП 0,4 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		Усиление сети, повышение надежности	ТОиР	65 (2025)	0,38	1	-	-	01.07.2026	30.08.2026			1 856,87	п. Кратово	260	-	105	-
30	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Гжельское ПО	-	ВЛ-6 кВ РП-6-ТП-602 участок от оп.111 до оп.165 (расчистка трассы от ДКР), с.п. Гжельское	ЛЭП 6-20 кВ, в т.ч. с заменой на СИП		Усиление сети, повышение надежности	ТОиР	73пт (2025)	3,4	1	-	-	01.06.2026	30.07.2026			4 821,79	д. Заманье, Конаково, ДНП и КП	3000	-	-	3
31	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Раменское ПО	-	Замена трансформаторов КТП-574, Дергаево-2	ТП, РП 6-20 кВ		Усиление сети, повышение надежности	ТОиР	68	-	-	0,63	1	01.01.2026	30.03.2026			885, 89	Раменское, мкр.Дергаево	750	-	85	-
32	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Раменское ПО	-	Замена трансформаторов КТП-575, Дергаево-3	ТП, РП 6-20 кВ		Усиление сети, повышение надежности	ТОиР	69	-	-	0,63	1	01.01.2026	30.03.2026			885, 89	Раменское, мкр.Дергаево	750	-	85	-
33	г.о. Раменский	АО «Мособлэнерго»	Раменский филиал/ Раменское ПО	-	«Строительство нов. ТП 10/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА, 2кВЛ-10 кВ от нов. ТП 10/0,4 кВ до КЛ-10 кВ ТП-566 - ТП-567, ВЛИ-0,4 кВ от нов. ТП 10/0,4 кВ. Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Раменское, ул. Сентябрьская (0,25 МВА, 1,49 км, 3 т.у.)»	ТП, РП 6-20 кВ		Усиление сети, повышение надежности	ИПР	12251/24	1,49	1	0,25	1	01.06.2026	30.07.2026			17 971,56	Раменское, мкр.Дергаево	500	-	110	-
																		475 559,67					

Входит в Перечень объектов "Субсидия - 1,639 млрд.руб"

Согласовано:
Глава г.о.Ступино

_____ С.Г. Мужальских

"____" _____ 2026г.

Утверждаю:
Директор Коломенского филиала АО "Мособлэнерго"

_____ М.К Мержоев

_____ 2026г.

Перечень мероприятий программы повышения надежности на 2026 год.

№п/п	Муниципальное образование (муниципальный/городской	Название ТСО	Наименование филиала / ПО ТСО	Наименование мероприятия	Группа мероприятий	Описание обоснования для реализации мероприятия	Тип программы (ТОиР/ИПР)	Код титула ИПР / номер ТЗ ТОиР (при наличии)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Ступино	АО «Мособлэнерго»	Коломенский филиал/ Ступинское ПО	Строительство БКТП 10/0,4 кВ с тр-ми 2х1000 кВА взамен ТП-108 с тр-ми 320 кВА и 800 кВА, перевод ЛЭП-10/0,4 кВ на новую БКТП10/0,4 кВ, в т.ч., ПИР, МО г Ступино, ул. Пристанционная (2,0 МВА, 0,69 км)	ТП, РП 6-20 кВ	Повышение надежности эл.снабжения городских водоподъемов		12000/25
2	Ступино	АО «Мособлэнерго»	Коломенский филиал/ Ступинское ПО	Строительство новой БКТП-10/0,4 кВ с тр-ми 2х250 кВ взамен ТП-5 с тр-м 400 кВА, перевод ЛЭП 10/0,4 кВ на новую БКТП-10/0,4 кВ, в т.ч., ПИР, МО, г. Ступино (05 МВА, 0,25 км)	ТП, РП 6-20 кВ	Повышение надежности эл.снабжения ЦРБ, городской Администрации, резервирование эл.снабжения водоподъемов		12001/25
3	Ступино	АО «Мособлэнерго»	Коломенский филиал/ Ступинское ПО	Реконструкция КЛ-10 кВ от КТП-96 до РП-2, ГНБ, в т.ч., ПИР, МО, г. Ступино, ул. Крылова - ул. Транспортная - ул. Бахарева - ул. Чайковского (2,3 км)	ЛЭП 6-20 кВ, в т.ч. с заменой на СИП	Перераспределение нагрузки потребителей центра г. Ступино		11607/24
4	Ступино	АО «Мособлэнерго»	Коломенский филиал/ Ступинское ПО	2КЛ-10 кВ ПС-569 ф.40 - РТП-8 яч.12, ул. Промышленная, г. Ступино	ЛЭП 6-20 кВ, в т.ч. с заменой на СИП	МКД, СЗО	ТОиР	61
5	Ступино	АО «Мособлэнерго»	Коломенский филиал/ Ступинское ПО	КЛ-10 кВ РТП-7 - ПС-569 фид.3, г. Ступино, ул. Промышленная	ЛЭП 6-20 кВ, в т.ч. с заменой на СИП	МКД, СЗО	ТОиР	63
6	Ступино	АО «Мособлэнерго»	Коломенский филиал/ Ступинское ПО	КЛ-10 кВ РТП-7 - ПС-569 фид.3, г. Ступино, ул. Домостроительная	ЛЭП 6-20 кВ, в т.ч. с заменой на СИП	МКД, СЗО	ТОиР	64
7	Ступино	АО «Мособлэнерго»	Коломенский филиал/ Ступинское ПО	ТП-21 (электрооборудование), д. Соколова Пустынь	ТП, РП 6-20 кВ	Пансионат, подстанции водоподъемов	ТОиР	65

Входит в Перечень объекотв "Субсидия - 1,639 млрд.руб"

Заместитель Главы м.о. Чехов

А.В. Богомолов _____

Генеральный директор
АО "МОСОБЛЭНЕРГО"

В.А. Бойко _____

Перечень мероприятий программы повышения надежности

№п/п	Муниципальное образование (муниципальный/горо	Название ТСО	Наименование филиала/ ПО/ТСО		Наименование мероприятия	Группа мероприятий	Описание обоснования для реализации мероприятия	Тип программы (ТОиР/ИПР)	Код титула ИПР / номер ТЗ ТОиР (при наличии)	Объем мероприятий				Начало работ (дд.мм.гггг)	Окончание работ (дд.мм.гггг)	Текущий статус выполнения		Стоимость реализации мероприятия тыс. рублей без НДС	Влияние мероприятие на повышение надежности и качества электроснабжения				
										ЛЭП		ТП/РП				Описание	% выполнения		Перечень населенных	Население	МКД, шт.	ИЖС, ИЖД, шт.	СЭО, шт.
										км	шт.	МВА	шт.										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	г.о. Чехов	АО «Мособлэнерго»	Домодедовский филиал/ Чеховское ПО	-	Реконструкция РП-71 с демонтажем 23 ячеек, монтажом 32 ячеек, заменой тр-ра 315 кВА на тр-р 400 кВА, установкой ШРНН-16, систем РЗА, АСКУЭ и СДТУ, заменой участков КЛ-6 кВ и КЛ-0,4 кВ до входа в РП-71 в т.ч. ПИР, Московская область, г.о. Чехов, п. Мещерское (0,4 МВА, 32 шт. (РУ), 1 шт. (прочее), 0,45 км, 0,12 км)	ТП, РП 6-20 кВ	Повышение надежности эл.снабжения, усиление сети	ИПР	1878/15	0,57	1	0,4	1		30.07.2026			54 391,750	п. Мещерское	2 953			1
2	г.о. Чехов	АО «Мособлэнерго»	Домодедовский филиал/ Чеховское ПО	-	Реконструкция 2хКЛ-6 кВ ПС-399 «Добрыниха» – РП-Очистные сооружения (ф.4 и ф.5), ГНБ, в т.ч. ПИР, Московская область, г.о. Чехов, п. Талалихино (8 км)	ЛЭП 6-20 кВ, в т.ч. с заменой на СИП	Повышение надежности эл.снабжения, усиление сети	ИПР	10399/23	8	1	0			30.05.2026			96 495,210	п. Талалихино	938			1
3	г.о. Чехов	АО «Мособлэнерго»	Домодедовский филиал/ Чеховское ПО	-	Реконструкция РУ-10/0,4 кВ ТП-10-57 (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Чехов, ул. Лопасненская (1 этап: 11 шт. (РУ), 10 шт. (прочее); 2 этап: 2 т.у.) (1 этап)	ТП, РП 6-20 кВ	Повышение надежности эл.снабжения, усиление сети	ИПР	10866/24	0		0	1		30.06.2026			17 447,910	г. Чехов	86 164			2
4	г.о. Чехов	АО «Мособлэнерго»	Домодедовский филиал/ Чеховское ПО	-	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-м 630 кВА, ВЛ-6 кВ от нов. КТП 6/0,4 кВ до ТП-464 и реконструкция ВЛ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Чехов, п. Любучаны (0,63 МВА; 1,0 км)	ТП, РП 6-20 кВ	Повышение надежности эл.снабжения, усиление сети	ИПР	1881/15	1	1	0,63	1		30.08.2026			13 081,930	п. Любучаны	4 748			1
5	г.о. Чехов	АО «Мособлэнерго»	Домодедовский филиал/ Чеховское ПО	-	Реконструкция РТП-10-3, в т.ч. ПИР, Московская область, г. Чехов.	ТП, РП 6-20 кВ	Повышение надежности эл.снабжения, отсутствие резервирования	ИПР	10359/23	1,31		1,26	1		30.09.2026			89 691,000	г. Чехов	86 164			2
6	г.о. Чехов	АО «Мособлэнерго»	Домодедовский филиал/ Чеховское ПО	-	ТП-706 (замена трансформатора Т-2) г.о. Чехов	ТП, РП 6-20 кВ	Газовая котельная №5	ТОиР	117	-	-	-	1	01.03.2026	01.04.2026			848,939	г. Чехов	86 164			1
7	г.о. Чехов	АО «Мособлэнерго»	Домодедовский филиал/ Чеховское ПО	-	ТП-516 (замена трансформатора Т-1) г.о. Чехов	ТП, РП 6-20 кВ	ЦТП №9	ТОиР	118	-	-	-	1	01.04.2026	01.05.2026			947,428	г. Чехов	86 164			1
8	г.о. Чехов	АО «Мособлэнерго»	Домодедовский филиал/ Чеховское ПО	-	ТП-549 (замена трансформатора Т-2) г. Чехов, ул. Малая Почтовая	ТП, РП 6-20 кВ	ВЗУ №6	ТОиР	120	-	-	-	1	01.06.2026	01.07.2026			928,298	г. Чехов	86 164			1
9	г.о. Чехов	АО «Мособлэнерго»	Домодедовский филиал/ Чеховское ПО	-	ТП-544 (строительная часть) г.Чехов, ул.Комсомольская в/ч	ТП, РП 6-20 кВ	Арт.скважина №51Д	ТОиР	121	-	-	-	1	01.06.2026	30.09.2026			987,164	г. Чехов	86 164			1
10	г.о. Чехов	АО «Мособлэнерго»	Домодедовский филиал/	-	ТП-549 (строительная часть) г.Чехов, ул.Бадеевская 2, ВЗУ-6	ТП, РП 6-20 кВ	ВЗУ №6	ТОиР	122	-	-	-	1	01.06.2026	01.07.2026			256,866	г. Чехов	86 164			1
11	г.о. Чехов	АО «Мособлэнерго»	Домодедовский филиал/ Чеховское ПО	-	ТП-599 (строительная часть) г.Чехов, ул.Молодежная 6, школа №1	ТП, РП 6-20 кВ	ЦТП, ВЗУ, Школа, детский сад	ТОиР	123	-	-	-	1	01.08.2026	30.09.2026			1 077,981	г. Чехов	86 164			4
12	г.о. Чехов	АО «Мособлэнерго»	Домодедовский филиал/ Чеховское ПО	-	ВЛ-6 кВ ф.3 ПС-654-ТП-2, КТП-3 г.о. Чехов (расчистка трассы от ДКР)	ЛЭП 6-20 кВ, в т.ч. с заменой на СИП	Больница	ТОиР	131рт	0,82	-	-	-	01.08.2026	30.09.2026			123,552	г. Чехов	86 164			1
13	г.о. Чехов	АО «Мособлэнерго»	Домодедовский филиал/ Чеховское ПО	-	ВЛ-6 кВ ТП-703 - ТП-707 г.о. Чехов (расчистка трассы от ДКР)	ЛЭП 6-20 кВ, в т.ч. с заменой на СИП	Больница	ТОиР	132рт	0,33	-	-	-	01.08.2026	30.09.2026			60,896	г. Чехов	86 164			11
14	г.о. Чехов	АО «Мособлэнерго»	Домодедовский филиал/ Чеховское ПО	-	ВЛ-0,4 кВ ТП-535 г.о. Чехов (расчистка трассы от ДКР)	ЛЭП 0,4 кВ, в т.ч. с заменой на СИП	ВЗУ № 7	ТОиР	133рт	0,084	-	-	-	01.08.2026	30.09.2026			91,490	г. Чехов	86 164			11

Входит в Перечень объектов "Субсидия - 1,639 млрд.руб"