

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО «Электромагистраль»



Д.В. Шароватов

**ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ЭЛЕКТРОМАГИСТРАЛЬ»
2024 - 2029 гг.**

г. Новосибирск, 2024 г.

1. Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

<p>Полное наименование организации</p>	<p>Акционерное общество «Электромагистраль»</p>
<p>Основание для разработки программы</p>	<p>Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».</p> <p>Постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».</p> <p>Приказ ФАС России от 29.03.2019 № 393/19 (ред. от 31.03.2022) «Об установлении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «ФСК ЕЭС» на 2020 - 2024».</p> <p>Приказ Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации».</p>
<p>Ответственные за формирование Программы</p>	<p>Директор по инвестициям и передаче электрической энергии М.Ф. Силинская, SilinskayaMF@em-ens.ru, (383) 202-78-06 Начальник отдела по передаче электрической энергии А.В. Седельников, SedelnikovAV@em-ens.ru, (383) 202-79-20</p>
<p>Цели программы</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Обеспечение экономии и рационального использования топливно-энергетических ресурсов и снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС. ▪ Повышение энергетической эффективности электросетевых объектов и оборудования АО «Электромагистраль»
<p>Задачи программы</p>	<p>Реализацией Программы решаются следующие задачи:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Установление и достижение целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности: <ul style="list-style-type: none"> ▪ снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, отнесенным к ЕНЭС, относительно нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче, установленных Министерством энергетики Российской Федерации на каждый год реализации программы ▪ оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности АО «Электромагистраль», приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии ▪ снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии в ЕНЭС по отношению к среднему значению фактического процента технологического расхода за предшествующие три года ▪ сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции АО «Электромагистраль» на 1 условную единицу оборудования подстанций АО «Электромагистраль» ▪ сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности АО «Электромагистраль», на 1 кв. м площади указанных помещений ▪ сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности АО «Электромагистраль» ▪ сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых АО «Электромагистраль» для оказания услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС ▪ установка осветительных устройств с использованием светодиодов от общего количества осветительных устройств ▪ коэффициент загрузки трансформаторной мощности, не ниже заданных 2. Разработка и реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. 3. Разработка и совершенствование нормативно-правовых и внутренних документов АО «Электромагистраль» в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Целевые показатели программы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, отнесенным к ЕНЭС, относительно нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче, установленных Министерством энергетики Российской Федерации на каждый год реализации программы, %. 2. Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, %. 3. Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии в ЕНЭС по отношению к среднему значению фактического процента технологического расхода за предшествующие три года, %. 4. Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции на 1 условную единицу оборудования подстанций, %. 5. Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности, на 1 кв. м площади указанных помещений, %. 6. Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности, на 1 куб. м объема указанных помещений, %. 7. Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС, на 1 км пробега автотранспорта (бензин, дизельное топливо), %. 8. Установка осветительных устройств с использованием светодиодов от общего количества осветительных устройств, процентный пункт. 9. Коэффициент загрузки трансформаторной мощности, не ниже заданных, %.
Сроки реализации программы	Реализация программы осуществляется в течение 2024 -2029 гг.
Источники и объемы финансового обеспечения реализации программы	Оценка объема финансирования и оценка ожидаемых сроков окупаемости не производится в связи с тем, что мероприятия не предполагают осуществления затрат капитального характера на мероприятия, позволяющие реализовать мероприятия в рамках энергосбережения.
Планируемые результаты реализации программы	

Паспорт Программы сформирован в соответствии с требованиями приказа Минэнерго РФ от 30.06.2014 № 398, приведенными в приложении 1 к Программе.

2. Информация об организации

Общая информация

Акционерное общество «Электромагистраль» создано в результате реорганизации в форме выделения из Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Новосибирскэнерго» (далее – ОАО «Новосибирскэнерго») на основании решения внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Новосибирскэнерго» от 19.04.2011 (протокол № 3 от 21.04.2011).

Дата государственной регистрации АО «Электромагистраль» – 30 июня 2011 года.

С 30.07.2015 изменилось наименование Общества с ОАО «Электромагистраль» на АО «Электромагистраль» с учетом требований Федерального закона №99-ФЗ от 05.05.2014 г. «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса РФ и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов РФ».

Основными видами деятельности Общества являются:

- оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии;
- обеспечение надежного функционирования оборудования объектов электросетевого хозяйства напряжением 220 (110) кВ, включающих в себя линии электропередач и распределительные устройства соответствующего уровня напряжения, и связанного с ним вспомогательного оборудования на трансформаторных и иных подстанциях, а также комплекса оборудования и производственно-технологических объектов, предназначенных для технического обслуживания и эксплуатации указанных объектов электросетевого хозяйства;
- иные виды деятельности, определенные Уставом.

Основная цель и задача деятельности Общества - бесперебойный транспорт электроэнергии по сетям высокого напряжения.

В состав электросетевого хозяйства Общества входят высоковольтные линии и подстанции, переданные по разделительному балансу от ОАО «Новосибирскэнерго», расположенные на территории г. Новосибирска и Новосибирской области.

- В своей деятельности Общество руководствуется действующим законодательством, нормативно-правовыми актами органов государственной власти Российской Федерации, органов местного самоуправления и Уставом Общества.

На 01.01.2024 года общая протяжённость воздушных линий электропередачи напряжением 220/110 кВ составляет 1547,49 км, в том числе:

- линий напряжением 220 кВ – 1541,5 км;
- линий напряжением 110 кВ – 2,88 км.

Общее количество трансформаторных подстанций напряжением 220 кВ составляет 9 ед.

АО «Электромагистраль» осуществляет передачу электрической энергии по территории Новосибирской области.

Новосибирская область, образованная в сентябре 1937 года, расположена на юго-востоке Западно-Сибирской равнины. Площадь территории области 177,76 тыс. км². Протяжённость области с запада на восток — 642 км, с севера на юг — 444 км.

На севере Новосибирская область граничит с Томской областью, на юго-западе — с Казахстаном, на западе — с Омской областью, на юге — с Алтайским краем, на востоке — с Кемеровской областью.

Новосибирская область входит в состав Сибирского федерального округа. В Новосибирскую область входят 15 городов (в том числе 8 городов областного подчинения), 30 административных района, 17 посёлков городского типа, 428 сельских администраций.

В состав электросетевого хозяйства Общества входят высоковольтные линии и подстанции, расположенные на территории г. Новосибирска и Новосибирской области.

Для оперативного реагирования в АО «Электромагистраль» созданы следующие линейные участки, расположенные:

- Восточный линейный участок – г. Новосибирск, Октябрьский район;
- Центральный линейный участок – г. Чулым;
- Западный линейный участок – г. Татарск;
- Карасукский линейный участок – г. Карасук.

Показатели баланса электрической энергии

Наименование показателя	Ед.изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Прием электроэнергии в сети	МВтч	8 562 972	8 319 150	9 105 939	9 230 955	8 836 344
Отпуск электроэнергии из сетей, в т.ч.	МВтч	8 427 201	8 189 646	8 964 142	9 132 150	8 716 121
в сети территориально сетевой компании	МВтч	6 567 451	6 374 773	6 957 697	7 204 626	6 937 090
в сети прочих сетевых организаций	МВтч	785 232	660 183	756 451	696 458	619 527
в сети потребителей ЕНЭС	МВтч	1 074 518	1 154 690	1 249 994	1 231 066	1 159 504
Потери электроэнергии в сетях	МВтч	135 771	129 503	141 797	98 805	120 224
	% к отпуску	1,61%	1,58%	1,58%	1,08%	1,38%
нормативные потери электроэнергии	МВтч	187 927	182 629	144 323	144 288	137 715
	% к отпуску	2,23%	2,23%	1,61%	1,58%	1,58%

Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов

1. Электрическая энергия на хозяйственные нужды
2. Тепловая энергия на хозяйственные нужды
3. Теплоноситель (вода)
4. Водоснабжение, водоотведение
5. Бензин
6. Дизельное топливо

Сведения о наличии зданий административного и административно-производственного назначения, автотранспорта и спецтехники

Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
Количество зданий, находящихся в собственности регулируемой организации, запитанных от сторонних источников электрической и тепловой энергии (всего)	шт.	2
Площадь зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, запитанных от сторонних источников электрической энергии	тыс. м2	2,389
Объем зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, запитанных от сторонних источников тепловой энергии	тыс. м3	8,130
в т.ч. отапливаемый объем	тыс. м3	8,130
Количество единиц автотранспорта	шт.	32
Количество единиц спецтехники	шт.	14
Прицепы/п/прицепы	шт.	15

Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды по итогу

Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
Количество точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
электрической энергии	шт.	3
тепловой энергии	шт.	1
холодной и горячей воды	шт.	6

Изменение уровня потерь электрической энергии для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении

Наименование показателя	Ед.изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2022 год
		МВтч	135 771	129 503	141 797	98 805
Потери электроэнергии	тыс.руб.	261 986	256 328	309 211	240 270	351 138

Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности

Виды ресурсов	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Электрическая энергия на хозяйственные нужды	на МВтч	417	346	426	353	288
Тепловая энергия на хозяйственные нужды	на Гкал	332	409	322	279	368
Бензин	тыс. литрах	28	58	53	50	52
Дизельное топливо	тыс. литрах	41	125	128	105	108

Виды ресурсов	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Электрическая энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	1 548	1 360	1 775	1 629	1578
Тепловая энергия на хозяйственные нужды, включая затраты на водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	499	630	723	443	782
Бензин	тыс.руб.	989	2 073	1 982	1 947	2087
Дизельное топливо	тыс.руб.	1 632	5 193	5 585	5 049	5692

Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов для определения величины фактических потерь электроэнергии на ее передачу

Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год
Количество точек приема/отдачи электроэнергии в сеть Общества	шт.	386
оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой	шт.	386
не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации	шт.	-

3. Целевые показатели программы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, отнесенным к ЕНЭС, относительно нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче, установленных Министерством энергетики Российской Федерации на каждый год реализации программы	%	Не превышение величины норматива технологических потерь электроэнергии при ее передаче, утвержденного Минэнерго России					
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности АО «Электромагистраль», приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии							
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100
2.3.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100	100	100
3.	Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии в ЕНЭС по отношению к среднему значению фактического процента технологического расхода за предшествующие три года	%	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции АО «Электромагистраль» на 1 условную единицу оборудования подстанций по отношению к среднему значению фактического удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции на 1 условную единицу оборудования подстанций за предшествующие пять лет	%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
5.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности АО «Электромагистраль», на 1 кв. м площади указанных помещений	%	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
6.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности АО «Электромагистраль», на 1 куб. м объема указанных помещений	%	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
7.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых АО «Электромагистраль» для оказания услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС, на 1 км пробега автотранспорта:							
7.1.	Бензин	%	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
7.2.	дизельное топливо	%	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
8.	Установка осветительных устройств с использованием светодиодов от общего количества осветительных устройств	%	75	75	75	75	75	75
9.	Коэффициент загрузки трансформаторной мощности, не ниже	%	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4

Показатели сформированы в соответствии с приложением №1 Приказа ФАС России от 29.03.2019 № 393/19 (ред. от 31.03.2022).

3.1. Показатели энергетической эффективности зданий, строений, сооружений, создание или модернизация которых планируется утвержденной инвестиционной программой АО «Электромагистраль»

1. Удельный (на 1 м³ отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление новых зданий строений, сооружений, вводимых в эксплуатацию в соответствии с утвержденной инвестиционной программой АО «Электромагистраль», не должен превышать нормируемое значение, указанное в таблице 2.1.

Таблица 3.1

Нормируемое значение удельного расхода тепловой энергии на отопление зданий

Наименование показателя	Этажность зданий							
	1	2	3	4,5	6,7	8,9	10,11	12 и выше
Удельный расход тепловой энергии на отопление зданий, кДж/(м ³ ·°С·сут)	30,5	29	28	23	20,5	18,5	17	17

2. Здания, строения, сооружения, вводимые в эксплуатацию при строительстве, а также модернизируемые в соответствии с утвержденной инвестиционной программой АО «Электромагистраль», должны быть оборудованы:

- отопительными приборами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);
- лифтами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);
- устройствами автоматического регулирования подачи теплоты на отопление, установленными на вводе в здание, строение, сооружение, а также системами автоматического регулирования или автоматического регулирования части здания;
- теплообменниками для нагрева воды на горячее водоснабжение с устройством автоматического регулирования ее температуры, установленными на вводе в здание или в части здания;
- приборами учета энергетических и водных ресурсов, установленными на вводе в здание, в помещениях общего пользования и сдаваемых в аренду;
- устройствами, оптимизирующими работу вентиляционных систем (клапаны в окнах или стенах, автоматически обеспечивающие подачу наружного воздуха по потребности, утилизаторы теплоты вытяжного воздуха для нагрева приточного, использование рециркуляции);
- регуляторами давления воды в системах холодного и горячего водоснабжения на вводе в здание, строение, сооружение;
- устройствами автоматического снижения температуры воздуха в помещениях общественных зданий в нерабочее время в зимний период;
- энергосберегающими осветительными приборами, имеющими соотношение показателей светоотдачи к величине потребляемой электрической мощности не менее 90 - 120 Лм/Вт;
- оборудованием, обеспечивающим выключение освещения при отсутствии людей в местах общего пользования (датчики движения, выключатели);
- устройствами компенсации реактивной мощности при работе электродвигателей;
- второй дверью в тамбурах входных групп, обеспечивающей минимальные потери тепловой энергии, или вращающимися дверями;
- ограничителями открывания окон.

3. Класс точности средств измерений, устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях, для учета электрической энергии (мощности) должен составлять не менее 0,5.

Показатели сформированы в соответствии с приложением №3 Приказа ФАС России от 29.03.2019 № 393/19 (ред. от 31.03.2022).

3.2. Показатели энергетической эффективности оборудования подстанций, создание или модернизация которых планируется инвестиционной программой

Таблица 3.2

Наименование электрооборудования	Основные технические характеристики		Электрические характеристики оборудования			
	Уном, кВ	Номинальная мощность, МВА	$\Delta P_{\text{ок}}$, кВт	$\Delta P_{\text{кз}}$, кВт	$\Delta P_{\text{кз}}$, кВт	
			Т	Т	АТ	АТ
Трансформаторы (Т), Автотрансформаторы (АТ)	110	16	26	105		
		25	36	145		
		40	50	230		
		63	70	310		
		80	82	390		
	220	125	120	400		
		125	135	380	85	390
		200	200	580	125	430
	250	240	650	145	520	

Показатели сформированы в соответствии с приложением №4 Приказа ФАС России от 29.03.2019 № 393/19 (ред. от 31.03.2022).

4. Механизмы реализации Программы

Организационно-технические мероприятия, включая:

- снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций;
- снижение расхода электрической и тепловой энергии в зданиях и сооружениях;
- планирование и контроль расхода энергетических ресурсов на постоянной основе;
- проведение внутренних аудитов;
- проведение информационных мероприятий по популяризации энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- прочие организационно-технические мероприятия по сокращению потребления ТЭР при осуществлении производственной деятельности.

Реализация Программы предусматривает выполнение мероприятий направленных на достижение следующих целей:

- повышение результативности процессов управления деятельностью в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- сокращение потребления ТЭР при осуществлении производственной деятельности;
- сокращение технологического расхода электроэнергии при ее передаче.

Реализация мероприятия по совершенствованию системы мотивации персонала и повышению квалификации персонала в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

- Проведение обучения персонала функциональным возможностям информационных систем управления энергосбережением;
- Прочие без-затратные (условно затратные) и малозатратные мероприятия.

5. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

Порядок реализации, управления и контроля Программы определяется в соответствии организационно-распорядительными документами, а также локальными нормативно-правовыми актами.

Величины целевых показателей устанавливаются исходя из:

1. Фактических показателей за отчетный период (год);
2. Установленных в требованиях к Программе величин целевых показателей Общества;
3. Технологического эффекта от проведения предусмотренных Программой мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
4. Предложений по повышению энергетической эффективности от персонала Общества.

Ответственные лица обеспечивают:

1. Реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в объеме бюджета Программы.
2. Обеспечивают представление отчетности в порядке, по формам и в сроки, установленные Обществом, регламентирующим реализацию и контроль за исполнением Программы.
3. Осуществляют контроль за ходом выполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и достижение заданных значений целевых показателей, формируют предложения по значениям целевых показателей, мероприятиям и пилотным проектам.

Ответственность за реализацию Программы и достижение значений целевых показателей Общества несет Заместитель генерального директора – главный инженер.

6. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации

Ежегодно проводится оценка исполнения ключевых целевых показателей энергосбережения и энергетической эффективности с целью установления оценочных показателей.

1. Выполнение планового показателя технологического расхода электрической энергии при ее передаче (не превышение величины норматива технологических потерь электроэнергии при ее передаче, в сопоставимых условиях).

1.1. Плановый показатель технологического расхода электрической энергии – относительная величина электрической энергии, рассчитанная в соответствии с утвержденным в Минэнерго РФ значением нормативного процента потерь электрической энергии и отпуска из сети (базового периода) и скорректированный на объем роста/снижения доли нагрузочных потерь электрической энергии с учетом фактического режима (отпуска из сети) отчетного периода:

$$\Delta P_{\text{План, \%}} = \frac{\left(\frac{W_{\text{О.П.}}}{W_{\text{Б.П.}}}\right)^2 * \Delta P_{\text{Нагр.Б.П.}} + \Delta P_{\text{Пост.Б.П.}}}{W_{\text{О.П.}}} * 100,$$

где

$W_{\text{О.П.}}$ – отпуск электрической энергии из сети АО «Электромагистраль» в сети потребителей услуг в отчетном периоде;

$W_{\text{Б.П.}}$ – отпуск электрической энергии из сети АО «Электромагистраль» в сети потребителей услуг в базовом периоде (в периоде, на основе балансовых показателей которого был установлен норматив технологического расхода электрической энергии для отчетного периода);

$\Delta P_{\text{Нагр.Б.П.}}$ – нагрузочные (переменные) потери электрической энергии в базовом периоде (в соответствии с утвержденным нормативом потерь в Минэнерго);

$\Delta P_{\text{Пост.Б.П.}}$ – условно - постоянные потери электрической энергии в базовом периоде (в соответствии с утвержденным нормативом потерь в Минэнерго).

1.2. Фактический показатель технологического расхода электрической энергии – относительная величина электрической энергии, рассчитанная в соответствии с фактическим объемом потерь электрической энергии и фактического отпуска из сети отчетного периода:

$$\Delta P_{\text{Факт, \%}} = \frac{\Delta P_{\text{Факт.}}}{W_{\text{О.П.}}} * 100.$$

Шкала оценки выполнения оценочного показателя К 1:

Диапазон выполнения К 1 (сравнение $\Delta P_{\text{План, \%}}$ и $\Delta P_{\text{Факт, \%}}$)	Корректирующий коэффициент
факт \leq план 100%	К 1 = 3,0
100% план < факт \leq 105% план	К 1 = 2,0
105% план < факт \leq 110% план	К 1 = 1,0
110% план < факт	К 1 = 0

2. Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций по отношению к предыдущему отчетному периоду

Шкала оценки выполнения оценочного показателя К 2:

<i>Диапазон выполнения К 2 (сравнение факта отчетного периода N и факта предыдущего периода N-1)</i>	<i>Корректирующий коэффициент</i>
факт N ≤ 98,2% факт (N-1)	К 2 = 1,0
98,2% факт (N-1) < факт N	К 2 = 0

3. Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях.

Шкала оценки выполнения оценочного показателя К 3:

<i>Диапазон выполнения К 3 (в % от планового значения)</i>	<i>Корректирующий коэффициент</i>
факт N ≤ 98,2% факт (N-1)	К 3 = 1,0
98,2% факт (N-1) < факт N	К 3 = 0

Итоговый оценочный показатель исполнения целевых показателей

Сумма баллов К	5	3	0
Итоговый К	100%	90%	0%

Согласовано:

Операционный директор

Директор по инвестициям
и передаче электрической энергии



О.Н. Камнев



М.Ф. Силинская