Приложение 1
к приказу от 10.04.25 № 153

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

УТВЕРЖДАЮ:
И.о. Генерального директора АО «ДРСК»

_____А.А. Воробьев

«10» апреля 2025 г.

Пояснительная записка к Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2025-2030 года

г. Благовещенск 2025 г.

Раздел 1. Резюме программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Полное наименование организации	АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Адрес организации	675004, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 32.
Основные виды деятельности	АО «ДРСК» – крупнейшая распределительная сетевая компания Дальнего Востока, оказывающая услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям 0,4-220 кВ, а также по технологическому присоединению потребителей к распределительным сетям на территории Амурской области, Хабаровского и Приморского краев, Еврейской автономной области и южной части Республики Саха (Якутия).
Ответственные за формирование ПЭиПЭЭ	Рабочая группа по анализу системы энергетического менеджмента АО «ДРСК»
Цель ПЭиПЭЭ	Повышение энергоэффективности передачи электроэнергии.
Задачи ПЭиПЭЭ	– Снижение потерь электроэнергии, – Проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, – Совершенствование системы учета электроэнергии, – Снижение потребления энергетических ресурсов в Организации.
Основные целевые показатели	– Технологический расход электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям - экономия энергетических ресурсов в Организации в натуральном выражении (по всем видам энергетических ресурсов), – Сверхнормативные потери, – Расход электроэнергии (тепловой энергии) на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, – Удельный расход автомобильного топлива, используемого для оказания услуг по передаче электрической энергии и оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим

	сетям.
Срок реализации ПЭиПЭЭ	2025-2030 года
Объем и источники финансирования ПЭиПЭЭ	Объем затрат на реализацию мероприятий Программы составляет 2 560,7 млн. руб. (без НДС), в т.ч. по годам реализации: 2025г. – 269,6 млн. руб.; 2026г. – 523,9 млн. руб.; 2027г. – 417,2 млн. руб.; 2028г. – 538,9 млн. руб.; 2030г. – 462,5 млн. руб.; 2029г. – 348,8 млн. руб. Источниками средств для реализации Программы являются: себестоимость и амортизация.
Ожидаемые конечные результаты реализации ПЭиПЭЭ	– Снижение потерь электроэнергии; – Оптимизация потребления энергетических ресурсов в Организации.
Система организации контроля исполнения ПЭиПЭЭ	Контроль выполнения Программы осуществляет Директор Департамента технического регулирования ПАО «РусГидро». Оперативный контроль хода реализации Программы обеспечивает начальник управления транспорта и учета электрической энергии АО «ДРСК». Контроль хода реализации мероприятий Программы обеспечивают филиалы АО «ДРСК».
Основание для разработки ПЭиПЭЭ	– 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», – 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», – Приказ ПАО «РусГидро» от 02.07.2018 № 462 «Об утверждении Регламента формирования и мониторинга реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности подконтрольных организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

	– Методические рекомендации утвержденные Распоряжением ПАО «РусГидро» о 02.12.2024 № 557р

Раздел 2. Общая информация

2.1. Общие сведения об организации:

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания».
Вид собственности: акционерное общество.
Отраслевая принадлежность: электроэнергетика.
ИНН: 2801108200
Адрес: 675004, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 32.
Ф.И.О. Ген. директора: Бакай Александр Васильевич.
Тел/факс: (4162)397-359/397-902;397-903.
E-mail: doc@drsk.ru.
В состав Общества входят следующие филиалы:

- Амурские электрические сети
- Приморские электрические сети
- Хабаровские электрические сети
- Электрические сети Еврейской АО
- Южно-Якутские электрические сети.

2.2. Общие сведения об организации, проводившей энергетическое обследование:

ООО «Предприятие группы «Городской центр экспертиз» - «Городской центр экспертиз-энергетика» (ООО «ГЦЭ-энерго»). Имеет свидетельство о членстве в СРО (свидетельство СРО-Э-010-005/2010 от 25.08.2010г.), а также свидетельство СРО о допуске к работам по энергообследованию (свидетельство 16 № 010028, выдано 12.05.2009г.).

Вид энергообследования:

- Документальное обследование: Сбор данных о предприятии и структурных подразделениях, технической и технологической документации (схемах энергоснабжения, оборудовании, режимах работы, схем технического и коммерческого учета и т. д.), для получения объективных данных об объеме используемых Обществом и передаваемых потребителям энергетических ресурсов и оценки потенциала энергосбережения.
- Инструментальное обследование: выборочное инструментальное обследование подстанций по уровням напряжений и выборочное тепловизионное обследование зданий и сооружений.

Дата проведения: 2016 год.
Дата согласования отчета и энергопаспорта: энергетический паспорт АО «ДРСК» (№ СРО-Э-010-005.2017-059 (декабрь 2016г.) зарегистрирован в Минэнерго РФ 26.05.2017г.
Ф.И.О. руководителя: Генеральный директор ООО «ГЦЭ-энерго» Москаленко А.В.
Тел./факс: (812) 334-59-81
E-mail: energ@gce.ru

Раздел 3. Анализ состояния энергосбережения

Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации:

В АО «ДРСК» вопросы энергосбережения, повышения энергоэффективности являются важнейшими элементами в структуре распределения электрической энергии. Снижение потерь электроэнергии при ее транспорте, соблюдение энергоэкономичных технологических режимов работы, замена энергооборудования, совершенствование системы учета, уменьшение энергопотребления эксплуатируемых АО «ДРСК» объектов – являются приоритетными задачами, направленными на снижение потерь электрической энергии.

В период с 18-29.03.2024 был проведен сертификационный аудит СЭнМ на соответствие требований стандарта ISO 50001:2018. По итогам аудита, на основании рекомендаций, полученных от экспертов АО «РТ-Техприемка», входящих в Государственную корпорацию «Ростех», проводившей сертификационный аудит, АО «ДРСК» получены Сертификаты соответствия требованиям стандарта ISO 50001:2018 «Системы энергетического менеджмента» (далее СЭнМ) от 10.07.2024.

3.1. Общие сведения.

Сведения о наличии зданий административного и административно-производственного назначения, автотранспорта и спецтехники представлены в таблице 1.

Таблица 1

№ п./п.	Показатель	Ед. изм.	2024 год
1.	Количество зданий, находящихся в собственности регулируемой организации, запитанных от сторонних источников электрической и тепловой энергии (всего)	шт.	178
2.	Площадь зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, запитанных от сторонних источников электрической энергии	тыс. м2	112,7
3.	Объем зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, запитанных от сторонних источников тепловой энергии	тыс. м3	544,5
3.1.	в т. ч. отапливаемый объем	тыс. м3	524,8
4.	Количество единиц автотранспорта	шт.	1 090
5.	Количество единиц спецтехники	шт.	660

Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды представлены в таблице 2.

Таблица 2

№ п./п.	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
1.	Количество точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:	шт.	477
1.1.	электрической энергии	шт.	316
1.2.	тепловой энергии	шт.	40
1.3.	холодной и горячей воды	шт.	121

3.2. Информация о достигнутых результатах.

3.2.1. Показатели баланса электрической энергии.

Одним из методов производственной и управленческой деятельности, позволяющим повысить энергоэффективность транспортировки и распределения

электроэнергии является ежемесячный мониторинг основных производственных показателей (отпуск в сеть, полезный отпуск (услуга), потери).

Основные фактические производственные показатели АО «ДРСК» за 2020-2023 гг. и прогноз 2024 года, представлены в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	ед.изм	2020 г. факт	2021 г. факт	2022 г. факт	2023 г. факт	2024 г. прогноз
Отпуск в сеть	млн. кВтч	25 294,4	26 206,0	26 845,9	27 219,3	27 971,4
Полезный отпуск, (услуга)	млн. кВтч	23 124,8	23 856,6	24 625,9	25 022,7	25 790,8
Потери электроэнергии	млн. кВтч	1 780,6	1 866,2	1 936,6	1 937,1	2 019,3
	%	7,04%	7,12%	7,21%	7,12%	7,22%
Нормативные потери	млн. кВтч	1 801,7	1 828,6	1 897,6	1 887,9	1 966,9
	%	7,12%	6,98%	7,07%	6,94%	7,03%
Сверхнормативные потери	млн. кВтч	-21,1	37,6	38,9	49,3	52,4
	%	-0,08%	0,14%	0,14%	0,18%	0,19%

Рост нормативных потерь в 2022 году произошел за счет увеличения объемов передачи электроэнергии по электрическим сетям АО «ДРСК», в т.ч. за счет увеличения по заданию СО перетока по сети 110кВ филиала ЮЯЭС от станций ДГК до ПС 220кВ «Нижний Куранах», что привело к росту нагрузочной составляющей потерь.

Рост общих и нормативных потерь в 2023 году произошел в связи с увеличением отпуска в сеть, а так же в связи с принятием электросетевых комплексов сетевых организаций, лишенных статуса ТСО по филиалам АЭС, ПЭС, ХЭС.

На рост сверхнормативных потерь электроэнергии в 2023 и 2024 годах повлиял прием электросетевых комплексов сетевых организаций, лишенных статуса ТСО по филиалам АЭС, ПЭС, ХЭС и ЮЯЭС.

В целях сокращения технологического расхода электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (потерь) АО «ДРСК» реализуются следующие мероприятия:

–Мероприятия по оптимизации схемных и режимных параметров в условиях эксплуатации и оперативного управления электрических сетей;

–Мероприятия, направленные на снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций;

–Мероприятия по строительству, реконструкции и развитию электрических сетей, вводу в работу энергосберегающего оборудования (снижение потерь носит сопутствующий эффект).

3.2.2. Потребление энергоресурсов.

Фактическое потребление энергоресурсов АО «ДРСК» за 2020-2024 гг. представлено в таблице 4.

Таблица 4

Показатель	ед.изм.	2020 г. факт	2021 г. факт	2022 г. факт	2023 г. факт	2024 г. факт
Потребления ЭЭ организацией на ХН	тыс.кВтч	55 505,2	55 251,6	53 966,3	53 337,7	53 236,9
Потребления ТЭ организацией на ХН	тыс. Гкал	28,5	30,1	30,6	30,6	29,5
Потребления воды организацией на ХН	тыс. куб. м	46,6	48,3	48,4	48,0	47,1
Удельный расход автомобильного топлива	л/км	0,237	0,239	0,241	0,240	0,249

Причины, влияющие на снижение электропотребления на хозяйственные нужды: перевод базы Белогорского РЭС с электро- на централизованное отопление с 4 квартала 2021 года;

исключение двух объектов с 2021 года в филиале «Хабаровские ЭС» по Эльбанскому РЭС в связи с расторжением договора аренды;

среднесуточная температура наружного воздуха в 2023 выше по сравнению с аналогичным периодом предыдущих лет в филиалах «Приморские ЭС» и «ЭС Еврейской автономной области», вследствие чего снижено электропотребление котлов и водяных насосов, уменьшен расход потребления на обогрев зданий.

Причины, влияющие на увеличение электропотребления на хозяйственные нужды:

ввод в эксплуатацию в филиале «ЭС Еврейской автономной области» новых объектов в 2018-2021 годах;

строительство на территории филиала «Приморские ЭС» в 2020 году центра управления сетями - объекта ПАО «РусГидро»;

низкий температурный фон в филиале «Южно-Якутские ЭС», вследствие чего увеличено электропотребление котлов и водяных насосов в 2021 году.

Причины, влияющие на снижение потребления тепловой энергии на хозяйственные нужды:

переход от поставщика услуг теплоснабжения ООО «Ассоциация строителей АЯМ» к поставщику АО АФ «Теплоэнергосервис» в филиале «Южно-Якутские ЭС» в 2020 году;

утепление трубопроводной системы в местах порыва (износа) утеплителя, утепление зданий в филиале « Южно-Якутские ЭС» в 2023 году;

временное отключение горячего водоснабжения в зданиях филиала «Амурские ЭС» и ИА при подготовке г. Благовещенска к отопительному сезону в 2023 году;

среднесуточная температура наружного воздуха в 2023 выше по сравнению с аналогичным периодом предыдущих лет в филиале «Приморские ЭС»;

несоблюдение температурного графика в 2023 году контрагентом Кузбассэнерго (Приморская ГРЭС): температура теплоносителя в подающих трубопроводах составляет 25-38 °С, нормативная температура не менее 60 °С.

Причины, влияющие на увеличение потребления тепловой энергии на хозяйственные нужды:

ввод в эксплуатацию здания склада и гаража на базе филиала «ЭС Еврейской автономной области» в 2019-2020 годах;

изменение срока окончания отопительного сезона на территории филиала «Амурские ЭС» в 2020 году (отопительный сезон завершен в СП ЦЭС в 2019 году – 30.04.2019, а в 2020 продлен до 06.05.2020; в СП ЗЭС в 2019 году – 05.05.2019, в 2020 – 12.05.2020) и на территории филиала «ЮЯЭС» в 2021-2022 годах (отопительный сезон завершен в 2020 году 30.05.2022, а в 2021 году продлен до 03.06.2021, в 2022 году до 06.06.2022);

перевод базы Белогорского РЭС с электро- на централизованное отопление с 4 квартала 2021 года;

среднесуточная температура наружного воздуха ниже по сравнению со средней температурой в филиале «Южно-Якутские ЭС» в 2021 году.

Причинами, влияющие на изменение объемов потребления воды на хозяйственные нужды, являются следующие факторы:

- переезд аппарата управления филиала «Амурские ЭС» на ул. Шевченко, д. 28;

- периодическое отключение ГВС в связи с необходимостью разбора и ревизии тепловых элеваторов в зданиях и сооружениях филиала «Хабаровские ЭС»;

- ввод в эксплуатацию в филиале «ЭС Еврейской автономной области» новых зданий, здание монтерского пункта в 2020-2021 годах»;

- перевод части офисного персонала на удаленную работу в связи с угрозой распространения коронавирусной инфекции в 2020-2021 годах.

Причинами, влияющие на изменение расхода топлива, используемого для оказания услуг по передаче электрической энергии и оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям, являются следующие факторы:

– изменение количества аварийно-восстановительных и других работ при эксплуатации электросетевого комплекса Общества по различным причинам (в т. ч. ледяной дождь, последствия тайфунов, увеличение количества заявок на технологическое присоединение, другие изменения, повлекшие увеличение пробега автотранспорта);

– дисциплина водителей и машинистов при эксплуатации ТС (использование автомобиля в непроизводственных целях, хищение и недоливы топлива, вмешательство в работу спидометрового оборудования);

– обновление автомобильного парка;

– простой техники по различным причинам (отсутствие водителей, в связи с ремонтом, под погрузкой, в ожидании пассажиров и др.);

– условия эксплуатации транспортных средств (дорожные условия, температура воздуха, гористая местность, движение в населенных пунктах с частыми остановка и т.п.);

– использование многофункциональной техники (например, МКМ-200 на шасси грузового автомобиля может заменить три ед. техники: автоподъемник, автокран, грузовой автомобиль);

– оптимизация маршрутов перевозок пассажиров и грузов (диспетчеризация);

– техническое состояние автоспецтехники (износ узлов и агрегатов, неисправность топливной системы автомобиля).

Указанных результатов удалось достичь путем реализации мероприятий ПЭиПЭЭ.

Основные мероприятия, направленные на снижение расхода электрической и тепловой энергии в зданиях, строениях и сооружениях:

– замена старых светильников с лампами накаливания на новые энергосберегающие (включая светодиодные);

– оптимизация работы средств отопления (организационное мероприятие).

Основные мероприятия, направленные на снижение расхода горюче-смазочных материалов:

– оснащение системами мониторинга работы автотранспорта и учета топлива ГЛОНАСС/GPS (Автограф, СКАУТ, Omnicom) с последующим анализом информации, получаемой от этих систем (позволит минимизировать хищения ГСМ, недоливы на АЗС, минимизируются случаи использования ТС в непроизводственных целях, имеется возможность снижения норм расхода топлива);

– контроль тех. состояния ТС;

– контроль и учет работы спидометрового оборудования ТС;

– своевременное обновление автопарка (по возможности) с мониторингом наличия на рынке новейших видов техники;

– минимизация простоев техники с включенным двигателем;

– контроль списания топлива (оформление путевой документации).

В АО «ДРСК» идентифицированы следующие применяемые виды энергии, использующиеся для осуществления операционной деятельности:

– электроэнергия;

– тепловая энергия;

– автомобильное топливо.

Области значительного использования энергии в Обществе установлены и ранжированы следующим образом:

– нормативные потери электроэнергии (технологический расход электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям) (%);

– сверхнормативные потери электроэнергии (%);

– расход электроэнергии на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения (тыс.кВтч);

– расход тепловой энергии на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения (Гкал);

– удельный расход автомобильного топлива, используемого для оказания услуг по передаче электрической энергии и оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям (л/км).

3.3. Основные плановые производственные показатели АО «ДРСК» на 2025–2030 гг. представлены в таблице 5.

Таблица 5

Наименование	ед.изм	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Отпуск в сеть	млн. кВтч	28 174,0	28 462,8	28 807,5	29 171,0	29 546,1	29 945,1
Полезный отпуск, (услуга)	млн. кВтч	24 657,2	24 971,1	25 300,0	25 645,8	26 004,4	26 345,8
Потери электроэнергии	млн. кВтч	2 050,8	2 067,5	2 086,6	2 107,4	2 127,1	2 151,9
	%	7,28%	7,26%	7,24%	7,22%	7,20%	7,19%
Нормативные потери	млн. кВтч	1 994,9	2 013,0	2 033,8	2 056,5	2 079,7	2 106,1
	%	7,08%	7,07%	7,06%	7,05%	7,04%	7,03%
Сверхнормативные потери	млн. кВтч	55,9	54,5	52,7	50,9	47,4	45,8
	%	0,20%	0,19%	0,18%	0,17%	0,16%	0,15%

Показатели баланса электроэнергии по уровням напряжения на 2024 г. представлены в таблице 6.

Таблица 6

№ п/п	Наименование показателя	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс.кВтч	28 173 991	23 002 356	9 597 773	14 784 376	4 265 735
	Объем переданной (потребленной) электроэнергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам ЕНЭС, переданным в аренду ТСО, тыс.кВтч	3 753 638	3 391 890	195 831	165 713	205
2	Объем (количество) переданной электроэнергии (отпуск из сети), всего, тыс.кВтч	26 123 178	10 587 702	2 988 753	8 797 978	3 748 745
2.1	объем (количество) переданной (потребленной) электроэнергии	2 458 565	363 158	145 717	1 906 136	43 554

	потребителям, непосредственно подключенным к шинам подстанций, тыс.кВтч					
3	Потери электроэнергии в сети, всего, тыс.кВтч	2 458 565	677 904	413 057	442 862	516 990
3.1	Потери электроэнергии в процентах от отпуска электроэнергии в сеть, всего, %	7,28%	2,95%	4,30%	3,00%	12,12%
3.2	Технологические потери электроэнергии, тыс.кВтч	1 994 894	677 904	413 057	442 862	461 071
3.3	Не технологические потери электроэнергии, тыс.кВтч	55 919				55 919

3.4. Плановые объемы расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды и моторного топлива АО «ДРСК» на 2025–2030 гг. представлены в таблице 7.

Таблица 7

Показатель	ед.изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потребления ЭЭ организацией на ХН	тыс.кВтч	56 075,1	56 090,5	56 090,5	56 090,5	56 090,5	56 090,5
Потребления ТЭ организацией на ХН	тыс. Гкал	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6
Потребления воды организацией на ХН	тыс. куб. м	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8
Удельный расход автомобильного топлива	л/км	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247

Раздел 4. Расчет целевых показателей

Общие сведения для расчета целевых показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» представлены в приложениях 4, 5.

Перечень целевых показателей реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» представлен в приложениях 1, 3.

Фактическое потребление энергоресурсов в 2024 году и их потребление на конец действия Программы приведен в таблице 8.

Таблица 8

Целевые показатели	ед.изм.	2024 (факт)	2030 (план)
Нормативные потери электроэнергии	%	7,03	7,03
Сверхнормативные потери электроэнергии	%	0,19	0,15
Годовой объем потребления ЭЭ организацией на ХН	тыс.кВтч	53 257,6	56 090,5
Годовой объем потребления ТЭ организацией на ХН	тыс.Гкал	29,8	31,6
Годовой объем потребления воды организацией на ХН	тыс.куб.м	47,1	49,8
Удельный расход автомобильного топлива, используемого для оказания услуг по передаче электрической энергии и оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям	л/км	0,249	0,247

Расчет целевых показатели произведен в соответствии с действующей в АО «ДРСК» методикой, описанной в ДП по энергетическому анализу.

Увеличение потребления электрической энергии на хоз. нужды обусловлено:

- принятием электросетевых комплексов в результате консолидации ТСО потерявших статус сетевых по филиалам «Амурские ЭС», «Приморские ЭС» и «Хабаровские ЭС».

- вводом в эксплуатацию здания монтерского пункта с гаражом, теплого склада в филиале «ЭС Еврейской автономной области».

Увеличение потребления тепловой энергии на хоз. нужды обусловлено:

- принятием электросетевых комплексов в результате консолидации ТСО потерявших статус сетевых по филиалам «Амурские ЭС», «Приморские ЭС» и «Хабаровские ЭС».

Увеличение потребления воды на хоз. нужды обусловлено:

- принятием электросетевых комплексов в результате консолидации ТСО потерявших статус сетевых по филиалам «Амурские ЭС», «Приморские ЭС» и «Хабаровские ЭС».

Раздел 5. Мероприятия по энергосбережению

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности АО «ДРСК» на 2025-2030 гг., а также показатели их реализации, представлены в приложении 2 и вошли в следующие разделы:

1. Совершенствование технологических процессов

В данный раздел вошли организационно-технические мероприятия, выполняемые филиалами АО «ДРСК».

1.1. Отключение трансформаторов на ПС с 2-мя трансформаторами в режимах малых нагрузок.

Экономически целесообразный режим работы трансформаторов на подстанциях относится к эффективным мероприятиям по снижению потерь электроэнергии. Нагрузочные потери и потери холостого хода в трансформаторах сопоставимы между собой. В режимах недогрузки трансформаторов потери холостого хода превышают потери в обмотках трансформатора. Поэтому имеет смысл отключать часть параллельно работающих трансформаторов.

Планируемый эффект от выполнения данного мероприятия приведен в таблице 9.

Таблица 9

Наименование показателя	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Эффект, тыс. кВтч	5 279,3	5 285,5	5 285,5	5 286,7	5 285,5	5 285,5
Экономический эффект, млн. руб.	20,1	22,7	23,8	24,8	26,0	26,8

Расчет эффекта проводился в соответствии с Инструкцией по снижению технологического расхода электрической энергии на передачу по электрическим сетям энергосистем и энергообъединений.

Порядок расчета эффекта в денежном выражении:

$$Э = Э_{ЭН} * T_{П}$$

где $Э_{ЭН}$ - эффект в тыс.кВтч;

$T_П$ - тариф покупки потерь электроэнергии.

1.2. Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой

Одним из мероприятий по сокращению технологического расхода электроэнергии (потерь) является увеличение эффективности использования трансформаторов за счет сезонного отключения (сезонная работа в летнее время: дачные участки, оздоровительные лагеря и т. д.).

Планируемый эффект от выполнения данного мероприятия приведен в таблице 10.

Таблица 10

Наименование показателя	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Эффект, тыс. кВтч	1 772,8	1 772,8	1 772,8	1 772,8	1 772,8	1 772,8
Экономический эффект, млн. руб.	6,7	7,3	7,6	8,0	8,3	8,4

Расчет эффекта проводился в соответствии с Инструкцией по снижению технологического расхода электрической энергии на передачу по электрическим сетям энергосистем и энергообъединений.

Порядок расчета эффекта в денежном выражении:

$Э = Э_{ЭН} * T_П$

где $Э_{ЭН}$ - эффект в тыс.кВтч;

$T_П$ - тариф покупки потерь электроэнергии.

1.3. Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ

Характерной особенностью режима работы электрических сетей 0,38 кВ является неравномерность загрузки фаз.

Выравнивание нагрузок производится переключением нагрузки с более загруженной фазы на менее загруженные после проведения замеров нагрузок по фазам линии и анализа результатов.

Планируемый эффект от выполнения данного мероприятия приведен в таблице 11.

Таблица 11

Наименование показателя	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Эффект, тыс. кВтч	84,7	88,2	90,3	89,6	88,9	88,9
Экономический эффект, млн. руб.	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4

Расчет эффекта проводился в соответствии с Инструкцией по снижению технологического расхода электрической энергии на передачу по электрическим сетям энергосистем и энергообъединений.

Порядок расчета эффекта в денежном выражении:

$Э = Э_{ЭН} * T_П$

где $Э_{ЭН}$ - эффект в тыс.кВтч;

$T_П$ - тариф покупки потерь электроэнергии.

1.4. Приведение уровня напряжения на участке сети к номинальному

Снижение потерь электроэнергии можно достигнуть повышением пропускной способности сетей путем приведения уровня напряжения на участке сети к

номинальному. Данное мероприятие должно проводиться не менее двух раз в год для характерных (сезонных) изменений нагрузок, его эффективность рассчитывается для каждого характерного периода (сезона) отдельно.

Планируемый эффект от выполнения данного мероприятия приведен в таблице 12.

Таблица 12

Наименование показателя	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Эффект, тыс. кВтч	505,1	505,1	505,1	505,1	505,1	505,1
Экономический эффект, млн. руб.	1,9	2,1	2,2	2,3	2,4	2,5

Порядок расчета:

Расчёт эффекта производился с использованием сертифицированного программного комплекса РТП 3.

Порядок расчета эффекта в денежном выражении:

$$Э = Э_{ЭН} * T_{П}$$

где $Э_{ЭН}$ - эффект в тыс.кВтч;

$T_{П}$ - тариф покупки потерь электроэнергии.

1.5. Перераспределение нагрузки основной сети путем производства переключений

Планируемый эффект от выполнения данного мероприятия приведен в таблице 13.

Таблица 13

Наименование показателя	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Эффект, тыс. кВтч	307,4	307,4	307,4	307,4	307,4	307,4
Экономический эффект, млн. руб.	1,2	1,4	1,4	1,5	1,6	1,6

Порядок расчета:

Эффект по данному мероприятию рассчитывается с помощью сертифицированного программного комплекса РТП-3.

Порядок расчета эффекта в денежном выражении:

$$Э = Э_{ЭН} * T_{П}$$

где $Э_{ЭН}$ - эффект в тыс.кВтч;

$T_{П}$ - тариф покупки потерь электроэнергии.

1.6. Оптимизация мест размыкания линий 6-10 кВ с двусторонним питанием

Одним из мероприятий по снижению потерь электроэнергии в распределительной сети напряжением 10 кВ является оптимизация мест разрыва электрической сети, которое осуществляется на основе перебора точек возможного размыкания сети с оценкой изменения потерь как в размыкаемой, так и в питающей сети (в связи с перераспределением нагрузок сети между узловыми подстанциями).

Планируемый эффект от выполнения данного мероприятия приведен в таблице 14.

Таблица 14

Наименование показателя	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Эффект, тыс. кВтч	1 239,4	1 246,7	1 246,7	1 246,7	1 246,7	1 246,7
Экономический эффект, млн. руб.	5,0	5,7	6,0	6,2	6,5	6,8

Порядок расчета:

Расчёт эффекта производился с использованием программного комплекса РТП 3.

Порядок расчета эффекта в денежном выражении:

$$Э = Э_{ЭН} * T_{П}$$

где $Э_{ЭН}$ - эффект в тыс.кВтч;

$T_{П}$ - тариф покупки потерь электроэнергии.

2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов

В данном разделе представлены мероприятия, направленные на снижение электропотребления на собственные и хозяйственные нужды организации.

2.1. Разделение цепей подогрева приводов и баков выключателей 35-110 кВ

Планируемый эффект от выполнения данного мероприятия приведен в таблице 15.

Таблица 15

Наименование показателя	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Эффект, тыс. кВтч	384,5	384,5	384,5	384,5	384,5	384,5
Экономический эффект, млн. руб.	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6	1,5

Порядок расчета:

$$Э_{ЭН} = n * Ч * P_{под}$$

где n-количество подогревателей, шт.;

Ч-число часов работы подогревателей, ч;

$P_{под}$ –мощность подогревателей, кВт;

Порядок расчета эффекта в денежном выражении:

$$Э = Э_{ЭН} * T_{П}$$

где $Э_{ЭН}$ - эффект в тыс.кВтч;

$T_{П}$ - тариф покупки потерь электроэнергии.

2.2. Замена осветительных устройств на светодиодные

Снижение расхода электроэнергии на хозяйственные нужды можно достичь путем замены осветительных устройств на светодиодные. Эффект получается за счет сокращения потребления электроэнергии, при этом, не теряя в освещенности, и за счет большего срока эксплуатации.

Планируемый эффект от выполнения данного мероприятия приведен в таблице 16.

Таблица 16

Наименование показателя	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Эффект, тыс. кВтч	29,0	15,4	14,4	7,4	0,01
Экономический эффект, млн. руб.	0,4	0,3	0,3	0,2	0,07
Затраты, млн.руб.	1,1	1,0	0,9	0,9	0,4

Порядок расчета:

$$Э_{ЭН} = (\sum P_{ДРЛ} - \sum P_{LED}) * T_{год}$$

где:

$\sum P_{ДРЛ}$ – суммарная мощность ламп накаливания;

$\sum P_{LED}$ – суммарная мощность светодиодных ламп;

$T_{год}$ – среднее число часов работы ламп в год;

Порядок расчета эффекта в денежном выражении:

$$Э = Э_{ЭН} * T_{П}$$

где $Э_{ЭН}$ - эффект в тыс.кВтч;

$T_{П}$ - тариф покупки потерь электроэнергии.

2.3. Замена ПЭТ на конвекторы

При расчете технико-экономического эффекта от замены ПЭТ на конвектор принимается мощность одного ПЭТ = 1,5 кВт, мощность конвектора = 1,5 кВт.

Экономический эффект от внедрения данного мероприятия обусловлен тем, что ПЭТ в холодное время работает без отключения не зависимо от температуры окружающей среды, а конвекторы имеют автоматику на отключение, особенно это актуально для осенних и весенних периодов года. Например, в сентябре и октябре продолжительность работы ПЭТ-24 часа в сутки, а конвектора - 14 часов, так как температура в эти месяцы днём существенно отличается от ночной. В ноябре разница составляет 4 часа. Таким образом, экономический эффект - это разница расхода электроэнергии, которую потребит ПЭТ и конвектор в течение года.

Планируемый эффект от выполнения данного мероприятия приведен в таблице 17.

Таблица 17

Наименование показателя	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Эффект, тыс. кВтч	142,0	138,6	26,2	26,2	26,2	26,2
Экономический эффект, млн. руб.	1,0	1,0	0,2	0,2	0,3	0,3
Затраты, млн.руб.	0,2	0,4	0,02	0,03	0,03	0,04

Порядок расчета эффекта в денежном выражении:

$$Э = Э_{ЭН} * T_{П}$$

где $Э_{ЭН}$ - эффект в тыс.кВтч;

$T_{П}$ - тариф покупки потерь электроэнергии.

2.4. Оптимизация режима обогрева оборудования и сооружения ПС

Снижение расхода электроэнергии на хозяйственные нужды можно достичь путем проведения ремонта водонагревателя в оперативно-диспетчерской службе филиала «Приморские ЭС».

Экономический эффект от внедрения данного мероприятия будет достигнут за счет разности мощности водонагревательного элемента при ремонте водонагревателя.

Планируемый эффект от выполнения данного мероприятия приведен в таблице 18.

Таблица 18

Наименование показателя	2025 г.	2026 г.
Эффект, тыс. кВтч	333,1	8,3
Экономический эффект, млн. руб.	2,3	0,1
Затраты, млн.руб.	3,6	0,1

Порядок расчета эффекта в денежном выражении:

$$Э = Э_{ЭН} * Т_{П}$$

где $Э_{ЭН}$ - эффект в тыс.кВтч;

$Т_{П}$ - тариф покупки потерь электроэнергии.

2.5. Установка термостатических регуляторов для электрических отопительных приборов помещений ЗРУ и ОПУ подстанций

Планируемый эффект от выполнения данного мероприятия приведен в таблице 19.

Таблица 19

Наименование показателя	2025 г.
Эффект, тыс. кВтч	0,3
Экономический эффект, млн. руб.	0,001
Затраты, млн.руб.	0,01

Порядок расчета эффекта в денежном выражении:

$$Э = Э_{ЭН} * Т_{П}$$

где $Э_{ЭН}$ - эффект в тыс.кВтч;

$Т_{П}$ - тариф покупки потерь электроэнергии.

2.6. Замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП

При замене перегруженных линий учитывается фактическая нагрузка линий, предполагаемое ее увеличение на ближайшую перспективу и стоимость замены проводов.

Планируемый эффект от выполнения данного мероприятия приведен в таблице 20.

Таблица 20

Наименование показателя	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Эффект, тыс. кВтч	477,4	301,8	306,7	297,6	292,4	340,2
Экономический эффект, млн. руб.	1,7	1,1	1,2	1,2	1,2	1,5
Затраты, млн.руб.	173,3	66,5	69,7	70,6	70,3	292,6

Расчет эффекта проводился в соответствии с Инструкцией по снижению технологического расхода электрической энергии на передачу по электрическим сетям энергосистем и энергообъединений.

Порядок расчета эффекта в денежном выражении:

$$Э = Э_{ЭН} * Т_{П}$$

где $Э_{ЭН}$ - эффект в тыс.кВтч;

$Т_{П}$ - тариф покупки потерь электроэнергии.

2.7. Замена ответвлений в жилые дома на СИП

Планируемый эффект от выполнения данного мероприятия приведен в таблице 21.

Таблица 21

Наименование показателя	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Эффект, тыс.кВтч	24,4	18,8	16,6	11,5	12,3	13,6
Экономический эффект, млн.руб.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Затраты, млн.руб.	12,1	5,9	5,4	5,4	5,9	6,6

Расчет эффекта проводился в соответствии с Инструкцией по снижению технологического расхода электрической энергии на передачу по электрическим сетям энергосистем и энергообъединений.

Порядок расчета эффекта в денежном выражении:

$$Э = Э_{ЭН} * Т_{П}$$

где $Э_{ЭН}$ - эффект в тыс.кВтч;

$Т_{П}$ - тариф покупки потерь электроэнергии.

2.8. Замена перегруженных трансформаторов

Данное мероприятие запланировано в филиалах «Хабаровские ЭС».

В период 2025-2030 года в филиале «Хабаровские ЭС» планируется провести замену 6-ти перегруженных трансформаторов мощностью 400 кВА на 630 кВА.

Расчет эффекта проводился в соответствии с Инструкцией по снижению технологического расхода электрической энергии на передачу по электрическим сетям энергосистем и энергообъединений.

Планируемый эффект от выполнения данного мероприятия приведен в таблице 22.

Таблица 22

Наименование показателя	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Эффект, тыс.кВтч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Экономический эффект, млн.руб.	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02
Затраты, млн.руб.	0,8	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0

Расчет эффекта произведен согласно Инструкции по снижению технологического расхода электрической энергии на передачу по электрическим сетям энергосистем и энергообъединений

Порядок расчета эффекта в денежном выражении:

$$Э = Э_{ЭН} * Т_{П}$$

где $Э_{ЭН}$ - эффект в тыс.кВтч;

$Т_{П}$ - тариф покупки потерь электроэнергии.

2.9. Замена недогруженных трансформаторов (или демонтаж)

В 2028 году в филиале «Южно-Якутские ЭС» планируется провести демонтаж 4-ёх недогруженных трансформаторов: 1 трансформатор мощностью 400 кВА, 1 трансформатор мощностью 630 кВА и 2 трансформатора мощностью 160 кВА.

Планируемый эффект от выполнения данного мероприятия приведен в таблице 23.

Таблица 23

Наименование показателя	2028 г.
Эффект, тыс.кВтч	16,2
Экономический эффект, млн.руб.	0,1
Затраты, млн.руб.	0,1

Расчет эффекта проводился в соответствии с Инструкцией по снижению

технологического расхода электрической энергии на передачу по электрическим сетям энергосистем и энергообъединений.

Порядок расчета эффекта в денежном выражении:

$$Э = Э_{ЭН} * T_{П}$$

где $Э_{ЭН}$ - эффект в тыс.кВтч;

$T_{П}$ - тариф покупки потерь электроэнергии.

4. Реконструкция и модернизация энергетических ресурсов.

4.1. Замена баковых выключателей на вакуумные (элегазовые).

При выполнении данного мероприятия экономия электроэнергии происходит за счет снижения потребления электроэнергии на обогрев выключателей.

Данное мероприятие запланировано в филиалах Амурские ЭС, Приморские ЭС и ЭС ЕАО в количестве 86 штук.

В филиале Амурские ЭС всего планируется заменить 61 шт., в т.ч. на ПС 110 кВ «Михайловка», «Бурейск», «Волково» в количестве 15 шт., на ПС 35 кВ «10/70», «Михайловка», «Бурейск», «Промышленная», «Волково», «Базовая», «Ольгинск», «Бузули», «Коммунальная», «Украина» и «Коболдо» в количестве 46 шт.

В филиале Приморские ЭС всего планируется заменить 23 шт. на ПС 110 кВ «Западная», «Находка», «Промышленная» и «Голубовка».

В филиале ЭС ЕАО всего планируется заменить 2 шт. на ПС 35 кВ «ЧТФ».

Планируемый эффект от выполнения данного мероприятия приведен в таблице 24.

Таблица 24

Наименование показателя	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Эффект, тыс.кВтч	335,2	548,0	133,2	532,9	29,3	130,8
Экономический эффект, млн.руб.	1,3	2,1	0,7	1,9	0,2	0,8
Затраты, млн.руб.	75,3	429,2	245,9	438,8	354,2	201,1

Порядок расчета:

$$Э_{ЭН} = (\sum P_{обогр.до\ замены} - \sum P_{обогр.поле\ замены}) * T_{работы\ обогр.}$$

где:

$\sum P_{обогр.до\ замены}$ – суммарная мощность обогревателей используемых в масляных выключателях, тыс.кВтч;

$\sum P_{обогр.после\ замены}$ – суммарная мощность обогревателей используемых в вакуумных (элегазовы) выключателях, тыс.кВтч;

$T_{работы\ обогр.}$ – число часов работы обогревателей в году, ч.;

Порядок расчета эффекта в денежном выражении:

$$Э = Э_{ЭН} * T_{П}$$

где

$Э_{ЭН}$ - эффект в тыс.кВтч;

$T_{П}$ - тариф покупки потерь электроэнергии.

7. Иные мероприятия.

7.1. Минимизация количества плашечных зажимов.

Данное мероприятие направлено на надежность сети. Проведение данного мероприятие не приводит к сокращению потерь электроэнергии. Мероприятие запланировано по филиалам АЭС, ПЭС, ХЭС и ЮЯЭС.

Информация о запланированных объемах по данному мероприятию приведена в таблице 25.

Таблица 25

ед. измерения	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.
Количество, шт.	1 201	976	1 009	944	855	172
Затраты, млн.руб.	3,7	3,6	3,6	3,6	3,0	0,6

Раздел 6. Финансирование и стимулирование реализации мероприятий по энергосбережению

Финансирование мероприятий, включенных в программу по энергосбережению и повышению энергоэффективности АО «ДРСК» на период 2025-2030 гг., осуществляется в рамках бизнес-плана Общества (эксплуатационные затраты), а также принятых инвестиционной и ремонтной программ.

Сводные затраты на выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности на 2025-2030 гг. составляют 2 560,7 млн. руб., в том числе:

2025г. – 269,6 млн. руб.;
2026г. – 523,9 млн. руб;
2027г. – 417,2 млн. руб;
2028г. – 538,9 млн. руб;
2029г. – 462,5 млн. руб;
2030г. – 348,8 млн. руб.

Источники финансирования и сводные затраты на реализацию программы представлены в таблице 25.

Таблица 25

Показатели	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Годовые затраты на реализацию Программы (млн.руб. без НДС), в т.ч.	269,6	523,9	417,2	538,9	462,5	348,8
инвестиционная программа, в т.ч.	146,8	445,5	336,6	457,3	381,9	242,9
- амортизация (млн.руб.)	146,8	445,5	336,6	457,3	381,9	242,9
- прибыль (млн.руб.)						
- заемные средства (млн.руб.)						
- бюджетные средства (уровень бюджета) (млн.руб.)						
- прочие (млн.руб.)						
ремонтный фонд (млн.руб.)	122,6	78,1	80,4	81,4	80,6	105,8
прочие средства (млн.руб.)	0,3	0,2	0,2	0,2	0,03	0,04

Раздел 7. Мониторинг реализации Программы энергосбережения

Мониторинг достижения плановых ПЭР, а также реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности осуществляется ежеквартально и ежегодно. В ходе мониторинга рассматривается следующая информация о состоянии энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества:

-об анализе причин достижения (не достижения) целевых показателей, утвержденных ПЭиПЭЭ;

-о статусе выполнения запланированных на текущий год мероприятий ПЭиПЭЭ;

-о причинах недовыполнения (изменения) фактических параметров ПЭиПЭЭ относительно плановых;

-о шагах направленных на устранение факторов, препятствующих исполнению плановых значений в последующие периоды;

-о прогнозе исполнения ПЭиПЭЭ;

-о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном периоде и накопительным итогом за все время реализации ПЭиПЭЭ;

-об экономических показателях реализации ПЭиПЭЭ, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию ПЭиПЭЭ, сведениях о фактических источниках финансирования;

-об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и за все годы реализации ПЭиПЭЭ для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении и денежном выражении;

-об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном периоде;

-о фактических и плановых значениях целевых показателей ПЭиПЭЭ;

-о реализации мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах.

По результатам мониторинга определяется необходимость корректировки плановых значений целевых показателей и мероприятий по энергосбережению в филиалах АО «ДРСК».

Раздел 8. Оценка соответствия требований стандарта ГОСТ Р ИСО 50001:2018

Приказом ПАО «РусГидро» от 02.07.2018 № 462 утвержден Регламент формирования и мониторинга реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности подконтрольных организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности АО «ДРСК» на период 2025-2030 года разработана в соответствии с требованиями настоящего Регламента.

Для организации в филиалах АО «ДРСК» работ, направленных на энергосбережение и повышение энергоэффективности ежегодно по Обществу, выпускаются организационно-распорядительные документы, устанавливающие ответственность по подготовке, формированию и контролю выполнения мероприятий по энергосбережению.

При формировании, реализации и мониторинге программ в области энергосбережения и повышения энергоэффективности филиалами АО «ДРСК» учитываются требования, установленные органами государственного регулирования тарифов по зонам действия филиалов АО «ДРСК», а также приказом Минэнерго РФ 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».

Энергетический анализ проводится ежегодно в 4 квартале. Результатом проведенного энергетического анализа является проект программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности АО «ДРСК».

Раздел 9. Вывод

По результатам энергетического анализа, проведенного в ходе формирования ПЭиПЭЭ АО «ДРСК» на 2025-2030 гг., определены следующие области значительного использования энергии (ЗИЭ) Обществом (далее – *ЗИЭ*):

1. Нормативные потери;
2. Сверхнормативные потери;
3. Расход электроэнергии на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения;
4. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения;
5. Расход топлива, используемого для оказания услуг по передаче электрической энергии и оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

В качестве значимых переменных факторов, влияющих на потребление энергетических ресурсов в указанных *областях* определены:

- изношенность электрооборудования, старение изоляции;
- несоответствие используемого электрооборудования существующим нагрузкам;
- не оптимальный установившийся режим в сетях по уровням напряжения и реактивной мощности;
- качество электроэнергии;
- искажение предоставляемых объемов полезного отпуска энергосбытовой компанией;
- дата снятия показаний в отчетном периоде;
- выход из строя измерительного прибора учета;
- температура наружного воздуха;
- продолжительность светового дня;
- продолжительность отопительного сезона;
- искажение показаний одометров и мотосчетчиков водительским персоналом;
- не целевое использование техники;
- бесконтрольное списание топлива на работу спец. механизмов.

Лица, влияющие или воздействующие на значительное потребление энергии Обществом, и находящиеся под управлением Общества, определены внутренними нормативными документами, распорядительными документами, а также положениями о подразделениях и должностными инструкциями в качестве персонала,

осуществляющего эксплуатацию объектов Общества, входящих в область определения СЭнМ.

Для указанных областей значительного потребления энергетических ресурсов определены возможности для улучшения энергетической результативности отраженные как мероприятия, основной целью которых является энергосбережение и повышение энергетической эффективности:

1. Совершенствование технологических процессов:
   1.1. Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на ПС с 2-мя и более трансформаторами,
   1.2. Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой,
   1.3. Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ,
   1.4. Приведение уровня напряжения на участке сети к номинальному,
   1.5. Перераспределение нагрузки основной сети путем производства переключений,
   1.6. Оптимизация мест размыкания линий 6-10 кВ с двусторонним питанием.
2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов на хозяйственные нужды:
   2.1. Разделение цепей подогрева приводов и баков выключателей 35-110 кВ,
   2.2. Замена осветительных устройств на светодиодные,
   2.3. Замена ПЭТ на конвекторы,
   2.4. Оптимизация режима обогрева оборудования и сооружения ПС,
   2.5. Установка термостатических регуляторов для электрических отопительных приборов помещений ЗРУ и ОПУ подстанций,
   2.6. Замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП,
   2.7. Замена ответвлений в жилые дома на СИП,
   2.8. Замена перегруженных трансформаторов,
   2.9. Замена недогруженных трансформаторов (или демонтаж).
3. Реконструкция и модернизация энергетических установок:
   3.1. Замена масляных выключателей 35 кВ на элегазовые.

Суммарный прогнозный эффект от реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и повышение энергетической эффективности в 2025 году составит 10 862,6 тыс.кВтч (38,1 млн.руб.)

Фактические показатели по мероприятиям, включенным в программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» за период 2022-2024 года представлены в таблице 26.

Таблица 26

Наименование показателя	ед.изм.	Факт 2022 г.	Факт 2023 г.	Факт 2024 г.
Экономия	тыс.кВтч	10 901,4	10 657,7	10 731,2
	млн.руб.	28,9	38,0	40,4
Затраты	млн.руб.	100,2	131,1	98,8

Реализация Программы также обеспечит высвобождение дополнительных финансовых средств для реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности за счет полученной экономии в результате снижения затрат.

Приложение 1 к приказу от 10.04.2025 № 153

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"
НА 2025-2030 ГОДЫ

Основание для разработки программы	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"
Почтовый адрес	675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 32
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Заместитель Генерального директора по развитию АО «ДРСК»
Даты начала и окончания действия программы	2025-2030 годы

Сведения по объектам осуществляющим передачу электрической энергии

Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, %	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
	всего	в т.ч. капитальные		тыс. кВтч без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	тыс. кВтч без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2024	98,8	0,0	0,0%	2 019 287,4	7 050,6	10 731,2	40,4				
2025	269,6	146,8	0,8%	2 050 813,2	8 015,3	10 950,7	38,4				
2026	523,9	445,5	5,3%	2 067 483,6	8 758,6	10 648,6	38,2				
2027	417,2	336,6	5,1%	2 086 569,4	9 129,4	10 117,0	37,8				
2028	538,9	457,3	8,1%	2 107 415,0	9 625,5	10 513,9	40,9				
2029	462,5	381,9	6,6%	2 127 095,0	10 144,4	9 963,8	40,8				
2030	348,8	242,9	4,2%	2 151 887,2	10 680,4	10 105,0	49,6				
ВСЕГО	2 659,6	2 011,0	0,0%	14 610 550,8	63 404,2	73 030,2	286,1				

Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО "Дальневосточная распределительная сетевая компания"

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	2024г.	Плановые значения целевых показателей по годам					
				2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.
1	2	3	6	7	8	9	10	11	12
1	Целевые показатели								
1.1	Годовой объем потребления ЭЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. кВт. ч	53 236,9	56 075,1	56 090,5	56 090,5	56 090,5	56 090,5	56 090,5
1.2	Годовой объем потребления ТЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	29,5	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6
1.3	Годовой объем потребления воды организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м	47,1	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8
1.4	Годовой объем потребления ЭЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВт. ч	53 236,9	56 075,1	56 090,5	56 090,5	56 090,5	56 090,5	56 090,5
1.5	Годовой объем потребления ТЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	29,5	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6
1.6	Годовой объем потребления воды организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	47,1	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8
1.7	Нормативные потери ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям (% к отпуску в сеть)	%	7,03%	7,08%	7,07%	7,06%	7,05%	7,04%	7,03%
1.8	Сверхнормативные потери ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям (% к отпуску в сеть)	%	0,19%	0,20%	0,19%	0,18%	0,17%	0,16%	0,15%
1.9	Удельный расход автомобильного топлива, используемого для оказания услуг по передаче электрической энергии и оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям	л/км	0,249	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
2	Прочие показатели								
2.1	Общий объем освоения по всем мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности	млн.руб.	98,8	269,6	523,9	417,2	538,9	462,5	348,8

Перечень мероприятий основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности
АО "Дальневосточная распределительная сетевая компания"

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы								Плановые числовые значения показателя и обязательной размерности с разбивкой по годам действия программы																Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы										Статья затрат	Источник финансирования	Идентификатор инвестиционного проекта
		ед. измерения	всего	год 2025	год 2026	год 2027	год 2028	год 2029	год 2030	ед. измерения	всего по годам значения в указанной размерности	2025 год		2026 год		2027 год		2028 год		2029 год		2030 год										Год 2025												
												значение значения показателя в указанной размерности	значение значения показателя, млн. руб.	значение значения показателя в указанной размерности	значение значения показателя, млн. руб.	значение значения показателя в указанной размерности	значение значения показателя, млн. руб.	значение значения показателя в указанной размерности	значение значения показателя, млн. руб.	значение значения показателя в указанной размерности	значение значения показателя, млн. руб.	значение значения показателя в указанной размерности	значение значения показателя, млн. руб.	экономический срок эффективности, лет	NPV, тыс. руб.	IRR, %		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Год 2025	год 2026	год 2027	год 2028	год 2029	год 2030			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
Амурские ЭС																																													
1	Совершенствование технологических процессов									тыс кВтч	30 942,0	5 157,0		5 157,0		5 157,0		5 157,0		5 157,0		5 157,0										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
1.1	Отключение трансформаторов с 2-мя трансформаторами в режимах малых нагрузок	шт.	157	157	157	157	157	157	157	тыс кВтч	18 159,5	3 026,6		3 026,6		3 026,6		3 026,6		3 026,6		3 026,6																						
1.2	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	шт	105	105	105	105	105	105	105	тыс кВтч	4 395,1	732,5		732,5		732,5		732,5		732,5		732,5																						
1.3	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	линий шт	24	4	4	4	4	4	4	тыс кВтч	16,8	2,8		2,8		2,8		2,8		2,8		2,8																						
1.4	Проведение уровня напряжения на участке сети к номинальному	шт.	504	84	84	84	84	84	84	тыс кВтч	473,4	78,6		78,6		78,6		78,6		78,6		78,6																						
1.5	Перераспределение нагрузки основной сети путем производства переключений	переключ. шт	528	88	88	88	88	88	88	тыс кВтч	1 253,5	208,9		208,9		208,9		208,9		208,9		208,9																						
1.6	Оптимизация мест размещений линий 10 кВ с двухсторонним питанием	переключ. шт.	126	21	21	21	21	21	21	тыс кВтч	6 645,8	1 107,6		1 107,6		1 107,6		1 107,6		1 107,6		1 107,6																						
2	Оптимизация режимов потребления энергоресурсов										150,7	68,1		24,4		24,4		24,4		24,4		9,5										5,7	8,0	17,2	14,6	45,7	0,8	0,8	0,8	0,4	0,0			
2.1	Замена осветительных устройств на светодиодные	шт.	3 027	1 169	712	712	712	522	0	тыс кВтч	115,4	32,8		24,4		24,4		24,4		24,4		9,5										0,9	0,3	0,5	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,4	0,0	ремонтная программа	собственность	
2.2	Установка терморегулирующих регуляторов для электрических отопительных приборов помещений ЦРУ и ОПУ подстанций	шт.	3	3	0	0	0	0	0	тыс кВтч	0,1	0,1		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0										0,0	0,0	0,01	0,0	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	ремонтная программа	собственность	
2.3	Замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП	км	30	30,0	0	0	0	0	0	тыс кВтч	33,7	33,7		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0										5,7	7,0	13,1	12,7	38,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	ремонтная программа	собственность	
2.4	Замена отпаечных в жилые дома на СИП	км	13	13,0	0	0	0	0	0	тыс кВтч	1,3	1,3		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0										0,0	0,6	3,7	2,0	6,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	ремонтная программа	собственность	
3	Совершенствование схем электроснабжения																																											
4	Реконструкция и модернизация энергетических установок										883,6	217,3		0,0	272,6	1,3	133,2	0,7	21,6	0,1	29,3	0,2	129,2	0,7									1,6	0,0	10,1	33,8	45,5	359,6	245,9	335,2	354,2	190,6			
4.1	Замена баковых выключателей на вакуумные (элегазовые)	шт.	61	4	16	8	13	17	3	тыс кВтч	883,6	217,3		0,0	272,6	1,3	133,2	0,66	21,6	0,1	29,3	0,157	129,2	0,72									1,58	0,00	10,1	33,79	45,5	359,6	245,9	335,2	354,2	190,6	инвестиционная программа	амортизация	И_28-АЭС-3-2, И_28-АЭС-В-10, И_28-АЭС-В-2, И_28-АЭС-Ц-7, М_28-АЭС-Ц-69, І_28-АЭС-3-65, М_28-АЭС-3-64, М_28-АЭС-3-15, М_28-АЭС-Ц-3716, З-О-28-АЭС-ST23-1 Затраты отражены в части замены выключателей.
5	Внедрение новых технологий и оборудования																																											
6	Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов																																											
7	Иные мероприятия																																											
7.1	Минимизация количества отдельных заявок	шт	1 609	142	315	409	452	351	0																						0,0	0,0	0,4	0,2	0,6	1,3	1,6	1,8	1,4	0,0			
Итого											31 896,4	5 442,4		19,2	5 456,2	20,3	5 314,6	20,6	5 203,2	21,0	5 195,8	22,0	5 286,2	23,2									7,3	8,6	27,8	66,8	91,8	961,7	748,1	1 167,6	755,9	190,6			
Приморские ЭС																																												
1	Совершенствование технологических процессов										9 526,6	1 586,7		4,6	1 586,7	5,0	1 588,8	5,2	1 589,8	5,5	1 587,4	5,7	1 587,4	6,1																						
1.1	Отключение трансформаторов с 2-мя трансформаторами в режимах малых нагрузок	шт	36	34	34	34	34	34	34	тыс кВтч	4 630,4	771,7		2,2	771,7	2,4	771,7	2,5	771,7	2,7	771,7	2,8	771,7	2,9																						
1.2	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	шт	33	33	33	33	33	33	33	тыс кВтч	4 230,2	704,7		2,1	704,7	2,2	704,7	2,3	704,7	2,4	704,7	2,5	704,7	2,7																						
1.3	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	линий шт.	343	56	56	59	58	57	57	тыс кВтч	240,1	39,2		0,1	39,2	0,1	41,3	0,1	40,6	0,2	39,9	0,1	39,9	0,2																						
1.4	Проведение уровня напряжения на участке сети к номинальному	шт	108	18	18	18	18	18	18	тыс кВтч	626,0	71,0		0,2	71,0	0,2	71,0	0,2	71,0	0,2	71,0	0,3	71,0	0,3																						
2	Оптимизация режимов потребления энергоресурсов										2 974,4	863,7		4,3	519,6	2,1	410,4	1,4	395,6	1,4	393,5	1,5									0,8	0,2	1,6	4,4	6,1	2,9	4,7	4,1	2,8	2,8			
2.1	Разделение цепей подсечек проводов и замена выключателей 35-110 кВ	шт.	1 366	261	261	263	261	261	261	тыс кВтч	2 306,9	384,5		1,1	384,5	1,2	384,5	1,3	384,5	1,3	384,5	1,4	384,5	1,5									0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
2.2	Замена осветительных устройств на светодиодные	шт.	1 196	736	160	160	0	0	0	тыс кВтч	29,7	14,8		0,1	5,4	0,0	5,4	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0									0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	эксплуатация	собственность	
2.3	Оптимизация режима обогрева оборудования и сооружений ТП	шт	56	54	2	0	0	0	0	тыс кВтч	341,4	133,1		2,1	8,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0									0,0	0,0	0,0	3,6	3,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	ремонтная программа	собственность	
2.4	Замена ПЭТ на кварцевые	шт.	261	96	165	0	0	0	0	тыс кВтч	228,1	115,8		0,8	122,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0									0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	ремонтная программа	собственность	
2.5	Замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП	км.	26	4	4	6	4	4	4	тыс кВтч	95,0	9,0		0,0	8,4	0,0	19,9	0,1	10,5	0,6	8,6	0,0	8,5	0,0									0,0	0,2	1,3	0,4	1,9	1,9	4,1	3,6	2,7	2,2	ремонтная программа	собственность	
2.6	Замена отпаечных в жилые дома на СИП	км.	11	2	2	2	2	2	2	тыс кВтч	3,5	0,5		0,0	0,6	0,0	0,6	0,0	0,6	0,0	0,6	0,0	0,6	0,0									0,0	0,0	0,2	0,0	0,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	ремонтная программа	собственность	
3	Совершенствование схем электроснабжения																																											
4	Реконструкция и модернизация энергетических установок										984,2	117,9		0,4	275,2	0,9	0,0	0,0	543,1	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0									0,0	0,0	0,0	29,8	29,8	69,6	0,0	103,6	0,0	0,0	инвестиционная программа	амортизация	І_28-ПЭС-ТП_М_28-ПЭС-5393 Затраты отражены в части замены выключателей.
4.1	Замена баковых выключателей на вакуумные (элегазовые)	шт.	23	3	5	0	11	0	0	тыс кВтч	984,2	117,9		0,4	275,2	0,9	0,0	0,0	543,1	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0									0,0	0,0	0,0	29,8	29,8	69,6	0,0	103,6	0,0	0,0			
5	Внедрение новых технологий и оборудования																																											
6	Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов																																											
7	Иные мероприятия																																											
7.1	Минимизация количества отдельных заявок	шт	969	549	253	78	89	0	0																						0,0	0,0	0,0	1,7	1,7	1,2	0,4	0,6			ремонтная программа	собственность	
Итого											13 485,2	2 566,3		9,3	2 381,5	7,9	1 999,1	6,6	2 496,4	8,6	1 981,0	7,2	1 980,9	7,6									0,0	0,2	1,6	35,8	37,6	73,6	5,1	108,3	2,8	2,8			
Хабаровские ЭС																																												
1	Совершенствование технологических процессов										5 078,7	944,9		2,8	944,9	3,0	944,9	3,1	946,1	3,3	944,9	3,5	944,9	3,6																						
1.1	Отключение трансформаторов с 2-мя трансформаторами в режимах малых нагрузок	шт.	3	3	3	3	3	3	3	тыс кВтч	2 629,2	438,0		1,3	438,0	1,4	438,0	1,5	439,2	1,5	438,0	1,6	438,0	1,7																						
1.2	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	шт	6	6	6	6	6	6	6	тыс кВтч	1 076,7	179,4		0,5	179,4	0,6	179,4	0,6	179,4	0,6	179,4	0,7	179,4	0,7																						
1.3	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	линий шт	96	16	16	16	16	16	16	тыс кВтч	67,2	11,2		0,0	11,2	0,0	11,2	0,0	11,2	0,0	11,2	0,0	11,2	0,0																						
1.4	Проведение уровня напряжения на участке сети к номинальному	шт.	666	111	111	111	111	111	111	тыс кВтч	1 335,3	222,6		0,7	222,6	0,7	222,6	0,7	222,6	0,8	222,6	0,8	222,6	0,9																						
1.5	Перераспределение нагрузки основной сети путем производства переключений	переключ. шт	396	66	66	66	66	66	66	тыс кВтч	225,7	37,6		0,1	37,6	0,1	37,6	0,1	37,6	0,1	37,6	0,1	37,6	0,1																						
1.6	Оптимизация мест размещений линий 10 кВ с двухсторонним питанием	переключ. шт.	486	68	68	68	68	68	68	тыс кВтч	336,6	56,1		0,2	56,1	0,2	56,1	0,2	56,1	0,2	56,1	0,2	56,1	0,2																						
2	Оптимизация режимов потребления энергоресурсов										1 505,0	265,8		1,0	288,6	0,9	244,3	0,9	249,8	1,0	249,5	1,0	256,9	1,1									0,0	3,5	10,3	12,2	26,0	23,3	24,5	25,7	26,8	28,1			
2.1	Замена осветительных устройств на светодиодные	шт	363	254	275	252	202	0	0	тыс кВтч	36,5	10,2		0,1	10,0	0,1	6,9	0,1	7,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0									0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	эксплуатация	собственность	
2.2	Замена перегруженных трансформаторов	шт.	6	1	1	1	2	1	1	тыс кВтч	19,2	3,2		0,0	3,2	0,0	3,2	0,0	3,2	0,0	3,2	0,0	3,2	0,0									0,0	0,0	0,8	0,0	0,8	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	ремонтная программа	собственность	
2.3	Замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП	км	445	74,9	69,7	71,8	73,9	76,1	78,4	тыс кВтч	1 420,9	247,9		0,9	270,8	0,8	227,4	0,8	234,2	0,9	241,2	1,0	248,5	1,1									0,0	3,5	8,4	11,5	23,4	20,6	21,6	22,7	23,8	25,0	ремонтная программа	собственность	
2.4	Замена отпаечных в жилые дома на СИП	км	114	17,6	18,2	18,7	19,3	19,9	20,4	тыс кВтч	29,4	4,5		0,0	4,7	0,0	4,8	0,0	5,0	0,0	5,1	0,0	5,3	0,0									0,0	0,0	1,1	0,3	1,8	1,7	1,8	1,9	2,0	2,1	ремонтная программа	собственность	
3	Совершенствование схем электроснабжения																																											
4	Реконструкция и модернизация энергетических установок																																											
5	Внедрение новых технологий и оборудования																																											
6	Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов																																											
7	Иные мероприятия																																											
7.1	Минимизация количества отдельных заявок	шт.	657	85	90	161	102	178	130																						0,0	0,2	0,1	0,0	0,2	0,3	0,6	0,4	0,5	0,5	ремонтная программа	собственность	
Итого											7 175,8	1 210,8		3,7	1 183,5	3,9	1 189,1	4,1	1 195,9	4,3	1 194,5	4,5	1 201,9	4,7									0,0	3,7	10,4	12,2	26,3	23,6	25,0	26,0	27,3	28,7			
ЭС ЕАО																																												
1	Совершенствование технологический процесс										2 749,3	457,5		1,6	457,5	1,7	457,5	1,8	457,5	1,8	457,5	1,9	457,5	2,1									0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
1.1	Отключение трансформаторов с 2-мя трансформаторными режимах малых нагрузок	шт.	60	60	60	60	60	60	60	тыс кВтч	1 178,6	196,4		0,7	196,4	0,7	196,4	0,8	196,4	0,8	196,4	0,8	196,4	1,0																						
1.2	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	шт.	60	60	60	60	60	60	60	тыс кВтч	19,4	3,2		0,0	3,2	0,0	3,2	0,0	3,2	0,0	3,2	0,0	3,2	0,0																						
1.3	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	линий шт	60	10	10	10	10	10	10	тыс кВтч	42,0	7,0		0,0	7,0	0,0	7,0	0,0	7,0	0,0	7,0	0,0	7,0	0,0																						
1.4	Проведение уровня напряжения на участке сети к номинальному	шт.	198	33	33	33	33	33	33	тыс кВтч	797,8	133,0		0,5	133,0	0,5	133,0	0,5	133,0	0,5	133,0	0,6	133,0	0,7																						
1.5	Перераспределение нагрузки основной сети путем производства переключений	переключ. шт	72	12	12	12	12	12	12	тыс кВтч	365,4	60,9		0,2	60,9	0,2	60,9	0,2	60,9	0,3	60,9	0,3	60,9	0,3																						
1.6	Оптимизация мест размещений линий 10 кВ с двухсторонним питанием	переключ. шт.	30	5	5	5	5	5	5	тыс кВтч	342,0	57,0		0,2	57,0	0,2	57,0	0,2	57,0	0,2	57,0	0,2	57,0	0,3																						
2	Оптимизация режимов потребления энергоресурсов										457,7	117,0		0,4	86,3	0,4	70,7	0,3	58,6	0,3	49,1	0,2	75,4	0,4									0,0	12,4	15,5	13,4	41,3	47,6	47,1	47,1	47,6	74,3			
2.1	Замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП	км	83	20	13	12	13	10	16	тыс кВтч	396,5	99,5		0,4	72,5	0,3	59,4	0,3	52,9	0,2	42,6	0,2	67,6	0,3									0,0	11,5	14,0	11,9	37,4	44,1	43,9	44,3	44,2	70,1	ремонтная программа	собственность	
2.2	Замена отпаечных в жилые дома на СИП	км	19	5	4	3	2	2	2	тыс кВтч	61,1	16,3		0,1	13,5	0,1	11,2	0,0	5,9	0,0	6,6	0,0	7,8	0,0									0,0	0,8	1,5	1,5	3,8	3,0	3,1	3,0	3,4	4,0	ремонтная программа	собственность	

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы								Плановые числовые значения показателя в абсолютной размерности с разбивкой по годам действия программы																Показатели экономической эффективности				Затраты (план), млн. руб. (без НДС) с разбивкой по годам действия программы										Статья затрат	Источник финансирования	Идентификатор инвестиционного проекта
		ед. измерения	всего	год 2025	год 2026	год 2027	год 2028	год 2029	год 2030	ед. измерения	всего по годам экономии в натуральной размерности	2025 год		2026 год		2027 год		2028 год		2029 год		2030 год		дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб	Срок амортизации, лет	Год 2025					год 2026	год 2027	год 2028	год 2029	год 2030			
												численное значение экономии в натуральной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в натуральной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в натуральной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в натуральной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в натуральной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.					1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Год 2025								
3. Совершенствование схем электроснабжения																																										
4. Реконструкция и модернизация энергетических установок											1,7											1,7	0,1				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5					
4.1	Замена баковых выключателей на вакуумные (элегазовые)	шт.	2	0	0	0	0	0	2	тыс.кВтч	1,7											1,7	0,1				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	инвестиционная программа	амортизация	М-79-ЕАО-5026 Затраты отражены в части замены выключателей
5. Внедрение новых технологий и оборудования																																										
6. Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов																																										
7. Иные мероприятия																																										
Итого											3 284,7	575,1	2,0	543,7	2,0	528,2	2,1	516,4	2,1	506,7	2,2	534,6	2,0				0,0	12,4	15,5	13,4	40,3	47,8	47,1	47,3	47,6	84,8			
Южно-Якутские ЭС																																										
1. Совершенствование технологических процессов											6 340,4	1 842,6	3,7	1 050,6	3,9	1 050,6	4,1	1 050,6	4,5	1 050,6	4,7	1 050,6	4,9																			
1.1.	Отключение трансформаторов с 2-мя трансформаторами в режимах малых нагрузок	шт	16	14	16	16	16	16	16	тыс.кВтч	5 150,3	846,6	3,0	852,7	3,1	852,7	3,4	852,7	3,6	852,7	3,8	852,7	4,0																			
1.2.	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	шт	13	13	13	13	13	13	13	тыс.кВтч	917,1	152,9	0,6	152,9	0,6	152,9	0,6	152,9	0,6	152,9	0,7	152,9	0,7																			
1.3.	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	линий шт	295	35	40	40	40	40	40	тыс.кВтч	164,5	24,5	0,1	28,0	0,1	28,0	0,1	28,0	0,1	28,0	0,1	28,0	0,1																			
1.4.	Оптимизация мест размещений линий 10 кВ с двухсторонним питанием	переключ. шт.	23	3	4	4	4	4	4	тыс.кВтч	148,5	18,6	0,1	26,0	0,1	26,0	0,1	26,0	0,1	26,0	0,1	26,0	0,1																			
2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов											276,5	119,5	0,5	26,2	0,2	26,2	0,2	42,4	0,3	26,2	0,3	41,9	0,3				0,0	0,0	0,0	71,5	71,5	16,3	90,7	16,6	27,6	41,9					
2.1	Замена ПЭТ на конвекторы	шт.	90	15	15	15	15	15	15	тыс.кВтч	157,4	26,2	0,2	26,2	0,2	26,2	0,2	26,2	0,2	26,2	0,3	26,2	0,3				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	эксплуатация	собственность					
2.2	Замена проводов на больших сечениях на перетяжковых ЛЭП	км	33	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	тыс.кВтч	102,9	47,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	0,1				0,0	0,0	0,0	71,5	71,5	16,3	90,7	16,5	27,7	41,8	инвестиционная программа	амортизация	2025 – Е.14-ЮЯЭС-4.2.1; 2025 – И.14-ЮЯЭС-4.2; 2030 – М_14-ЮЯЭС-190
2.3	Замена недогрузенных трансформаторов (или демонтаж)	шт	4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	тыс.кВтч	16,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	ремонтная программа	собственность	
3. Совершенствование схем электроснабжения																																										
4. Реконструкция и модернизация энергетических установок																																										
5. Внедрение новых технологий и оборудования																																										
6. Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов																																										
7. Иные мероприятия																																										
7.1.	Модернизация количества плавочных заземл.	шт.	1 622	435	316,0	364,0	291,0	375,0	42,0																		0,0	0,3	0,3	0,5	1,1	0,9	1,0	0,8	1,1	0,1	ремонтная программа	собственность	
Итого											6 616,9	1 156,1	4,2	1 085,8	4,1	1 085,8	4,5	1 102,0	4,8	1 085,8	5,0	1 101,4	5,3				0,0	0,3	0,3	0,5	1,1	0,9	1,0	0,8	1,1	0,1			
АО "ДРСК"																																										
1. Совершенствование технологических процессов											55 225,0	9 180,1	30,5	9 207,7	32,1	9 207,8	34,1	9 210,0	35,9	9 209,4	37,6	9 209,4	45,3				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
1.1.	Отключение трансформаторов с 2-мя трансформаторами в режимах малых нагрузок	шт.	270	268	270	270	270	270	270	тыс.кВтч	31 708,0	5 279,3	17,6	5 265,5	18,4	5 265,5	19,7	5 266,7	20,7	5 265,5	21,8	5 265,5	26,3																			
1.2.	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	шт	217	217	217	217	217	217	217	тыс.кВтч	10 638,5	1 772,8	5,7	1 772,8	6,0	1 772,8	6,3	1 774,5	6,6	1 772,8	7,0	1 772,8	8,2																			
1.3.	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	линий шт	358	171	129	129	128	127	127	тыс.кВтч	530,6	84,7	0,3	88,2	0,3	90,3	0,3	89,6	0,3	88,9	0,4	88,9	0,4																			
1.4.	Проведение уровня напряжения на участке сети к номинальному	шт	1 479	246	246	246	246	246	246	тыс.кВтч	3 030,5	505,1	1,6	505,1	1,7	505,1	1,8	505,1	1,9	505,1	1,9	505,1	2,2																			
1.5.	Перераспределение нагрузки основной сети путем производства переключений	переключ. шт.	996	166	166	166	166	166	166	тыс.кВтч	1 844,6	307,4	1,1	307,4	1,1	307,4	1,2	307,4	1,3	307,4	1,3	307,4	1,6																			
1.6.	Оптимизация мест размещений линий 10 кВ с двухсторонним питанием	переключ. шт.	587	97	98	98	98	98	98	тыс.кВтч	1 477,9	1 239,4	4,3	1 246,7	4,6	1 246,7	4,8	1 246,7	5,0	1 246,7	5,3	1 246,7	6,7																			
2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов											5 366,4	1 429,8	6,5	894,9	3,7	775,9	3,0	771,0	3,1	720,1	3,0	767,7	3,1				5,7	24,1	44,6	106,3	180,7	91,1	167,7	96,4	105,4	147,1							
2.1	Внедрение детей индикатора приборов и бытов. выключателей ЛЭ-116 кВ	шт	1 566	261	261	261	261	261	261	тыс.кВтч	2 809,9	384,5	1,3	384,5	1,2	384,5	1,3	384,5	1,3	384,5	1,4	384,5	1,5				0	0	0	0	0,0	0	0	0	0	0	ремонтная программа	собственность					
2.2	Замена осветительных устройств на светодиодные	шт	5 906	2 159	1 167	1 144	914	522	0	тыс.кВтч	161,6	61,8	0,4	99,8	0,3	38,7	0,3	33,8	0,2	9,49	0,07	0,0	0,00				0,0	0,3	0,5	0,3	1,1	1,6	0,9	0,9	0,4	0,6	замена осветительных приборов	собственность					
2.3.	Замена ПЭТ на конвекторы	шт	351	111	160	15	15	15	15	тыс.кВтч	385,5	142,0	1,0	138,6	1,0	26,2	0,2	26,2	0,2	26,2	0,3	26,2	0,3				0,0	0,0	0,0	6,2	0,2	0,4	0,02	0,03	0,03	0,04	эксплуатация оборудования	собственность					
2.4.	Оптимизация режима обогрева оборудования и сооружений ПС	шт	56	54	2	0	0	0	0	тыс.кВтч	341,4	113,1	2,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0				0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	ремонтная программа	собственность					
2.5.	Установка термо-типовых регуляторов для электрических автоматических приборов поведения ВРУ и ОПУ подстанций	шт	3	3	0	0	0	0	0	тыс.кВтч	0,3	0,1	0,001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0,0	0,0	0,01	0,0	0,01	0	0	0	0	0	ремонтная программа	собственность					
2.6.	Замена проводов на больших сечениях на перетяжковых ЛЭП	км	610	149	86	90	89	90	121	тыс.кВтч	2 016,2	477,4	1,7	301,8	1,1	306,7	1,2	297,6	1,2	292,4	1,2	340,2	1,5				5,7	21,2	36,8	108,1	172,8	82,8	160,8	89,3	98,0	139,4	ремонтная программа инвестиционная программа	собственность / амортизация	2025 Е.14-ЮЯЭС-4.2.1; 2025 И.14-ЮЯЭС-4.2; 2030 М_14-ЮЯЭС-190
2.7.	Замена отвязьчей в жилые дома на СИП	км	157	36	24	24	23	24	25	тыс.кВтч	97,1	24,4	0,1	18,4	0,1	16,6	0,1	11,5	0,1	12,7	0,1	13,6	0,1				0,0	1,5	6,5	4,1	12,1	5,9	5,4	5,4	5,9	6,6	ремонтная программа	собственность					
2.8.	Замена двухтрансформаторных трансформаторов	шт	6	1	1	1	1	1	1	тыс.кВтч	19,2	3,2	0,01	3,2	0,01	3,2	0,01	3,2	0,01	3,2	0,01	3,2	0,01				0	0	0,6	0	0,6	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	ремонтная программа	собственность					
2.9.	Замена недогрузенных трансформаторов (или демонтаж)	шт	4	0	0	0	4	0	0	тыс.кВтч	16,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	ремонтная программа	собственность					
3. Совершенствование схем электроснабжения																																										
4. Реконструкция и модернизация энергетических установок											1 709,5	335,2	1,3	546,0	2,1	133,2	0,7	532,9	1,9	29,1	0,2	130,6	0,8				1,6	0,0	10,1	63,6	75,3	429,2	245,9	438,8	354,2	201,1							
4.1	Замена баковых выключателей на вакуумные (элегазовые)	шт	86	7	23	8	26	17	5	тыс.кВтч	1 709,5	335,2	1,3	546,0	2,1	133,2	0,7	532,9	1,9	29,3	0,2	130,6	0,8				1,6	0,0	10,1	63,61	75,1	429,2	245,9	438,8	354,2	201,1	инвестиционная программа	амортизация	Н_28-АЭС-4.2; Н_28-АЭС-В-18; Н_28-АЭС-В-2; Н_28-АЭС-Ш-7 М_28-АЭС-Ш-69; Т_28-АЭС-3-45; М_28-АЭС-9-64; М_28-АЭС-3-73; М_28-АЭС-Ш-71; О_28-АЭС-5716-2; О_28-АЭС-5723-3; Т_28-ПЭС-797; Н_28-ПЭС-588; М-79-ЕАО-5026 Затраты отражены в части замены выключателей
5. Внедрение новых технологий и оборудования																																										
6. Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов																																										
7. Иные мероприятия																																										
7.1.	Модернизация количества плавочных заземл.	шт.	5 157	1 201	976	1 020	944	855	172																		0,0	0,5	0,9	2,3	3,7	3,6	3,6	3,6	3,0	0,6	ремонтная программа	собственность					
Итого											62 299,9	10 950,3	38,4	10 648,6	38,2	10 117,0	37,8	10 513,9	40,9	9 963,8	40,8	10 105,0	49,6				7,3	24,5	55,5	107,2	268,6	523,9	417,2	538,9	462,5	348,8							

Целевые и прочие показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
на 1-ый год Программы
АО "Дальневосточная распределительная сетевая компания"

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	2024г.	Плановые значения целевых показателей по 2025 году						
				I квартал	II квартал	6 месяцев	III квартал	9 месяцев	IV квартал	Итого
1	2	3	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Целевые показатели									
1.1	Годовой объем потребления ЭЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. кВт. ч	53 236,9	25 280,6	6 779,0	32 059,6	3 524,1	35 583,8	20 491,3	56 075,1
1.2	Годовой объем потребления ТЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	29,5	15,3	3,8	19,1	0,5	19,6	12,0	31,6
1.3	Годовой объем потребления воды организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м	47,1	12,2	12,2	24,4	12,7	37,1	12,7	49,8
1.4	Годовой объем потребления ЭЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВт. ч	53 236,9	25 280,6	6 779,0	32 059,6	3 524,1	35 583,8	20 491,3	56 075,1
1.5	Годовой объем потребления ТЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	29,5	15,3	3,8	19,1	0,5	19,6	12,0	31,6
1.6	Годовой объем потребления воды организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	47,1	12,2	12,2	24,4	12,7	37,1	12,7	49,8
1.7	Нормативные потери ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям (% к отпуску в сеть)	%	7,03%	8,70%	4,37%	6,93%	4,28%	6,19%	9,32%	7,08%
1.8	Сверхнормативные потери ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям (% к отпуску в сеть)	%	0,19%	0,23%	0,13%	0,19%	0,11%	0,17%	0,28%	0,20%
1.9	Удельный расход автомобильного топлива, используемого для оказания услуг по передаче электрической энергии и оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям	л/км	0,249	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
2	Прочие показатели									
2.1	Общий объем освоения по всем мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности	млн.руб.	98,8	5,7	21,5	27,2	45,2	72,3	40,6	112,9

Исходные данные для расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО "Дальневосточная распределительная сетевая компания"

N п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Разбивка по годам						
			2024г. Факт	2025г. план	2026г. план	2027г. план	2028г. план	2029г. план	2030г. план
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Полный объем освоения инвестиционной программы	млн. руб.	9 232,3	17 651,2	8 476,0	6 536,9	5 659,8	5 757,5	5 794,3
2	Годовой объем потребления ЭЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. кВт. ч	53 236,9	56 075,1	56 090,5	56 090,5	56 090,5	56 090,5	56 090,5
3	Годовой объем потребления ТЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	29,5	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6
4	Годовой объем потребления воды организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м	47,1	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8
5	Годовой объем потребления газа организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м							
6	Объем потребления ЭЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВт. ч	53 236,9	56 075,1	56 090,5	56 090,5	56 090,5	56 090,5	56 090,5
7	Объем потребления ТЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	29,5	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6
8	Объем потребления воды, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	47,1	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8
9	Объем потребления природного газа, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м							
10	Общий объем освоения по всем мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности	млн. руб.	98,8	269,6	523,9	417,2	538,9	462,5	348,8
11	Объем освоения внебюджетных средств, используемых для мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млн. руб.	98,8	269,6	523,9	417,2	538,9	462,5	348,8
12	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	0	0	0	0	0	0	0
13	Общее число объектов электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства	у.е.	6	6	6	6	6	6	6
14	Объекты электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства, в отношении которых проведено энергетическое обследование	у.е.	6	6	6	6	6	6	6
15	Установленная мощность электростанций (средняя за период)	МВт							
16	Коэффициент использования установленной электрической мощности	%							
17	Общий объем ЭЭ, передаваемой по распределительным сетям (отпускаемой в сеть)	тыс. кВт. ч	27 971 354,9	28 173 991,2	28 462 792,9	28 807 479,6	29 170 991,4	29 546 084,6	29 945 129,4
18	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	тыс. кВт. ч	2 019 287,4	2 050 813,2	2 067 483,6	2 086 569,4	2 107 415,0	2 127 095,0	2 151 887,2
18.1	Нормативные потери	тыс. кВт. ч	1 966 928,3	1 994 894,4	2 013 009,2	2 033 827,2	2 056 542,2	2 079 664,7	2 106 122,7
18.2	Сверхнормативные потери	тыс. кВт. ч	52 359,1	55 918,8	54 474,4	52 742,2	50 872,8	47 430,3	45 764,5
	Справочно: Целевое значение КПЭ установленное на год	%	*7,08*	*7,19*	*7,17*				
19	Объем потерь ТЭ при ее передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал							
20	Объем ЭЭ, используемый при передаче ТЭ	тыс. кВт. ч							
21	Объем производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. кВт ч							
22	Общий объем электрической энергии, производимой организацией	тыс. кВт ч							

N п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Разбивка по годам						
			2024г. Факт	2025г. план	2026г. план	2027г. план	2028г. план	2029г. план	2030г. план
23	Объем производства тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. Гкал							
24	Потребление топливно-энергетических ресурсов	тыс. т.у.т.							
25	Установленная тепловая мощность на начало года	тыс. Гкал/ч							
26	Объем тепловой энергии, производимой организацией	тыс. Гкал							
27	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией в сеть (отпуск с коллекторов)	тыс. Гкал							
28	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией потребителям	тыс. Гкал							
29	Удельный расход топлива на отпуск ЭЭ **	г.у.т./кВт.ч							
30	Удельный расход топлива на отпуск ТЭ **	кг.у.т./ Гкал							
31	Потребление топливно-энергетических ресурсов в стоимостном выражении ***	млн. руб.							
32	Доля потребления электроэнергии на собственные нужды	%							
33	Расход электроэнергии на собственные нужды на производство электроэнергии	%							
34	Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии **	кВт ч/Гкал							
35	Удельный расход воды на 1 Гкал тепловой энергии **	куб. м/Гкал							
	Дополнительные справочные данные								
36	Объем оказанных услуг (без НДС)	млн. руб.	43 526,7	50 809,5	56 451,6	61 408,9	66 830,1	71 876,8	75 784,6
37	Годовые затраты на реализацию Программы (без НДС), в том числе	млн. руб.	98,8	269,6	523,9	417,2	538,9	462,5	348,8
37.1	инвестиционная программа, в т.ч.	млн. руб.	0,0	146,8	445,5	336,6	457,3	381,9	242,9
	- амортизация	млн. руб.		146,8	445,5	336,6	457,3	381,9	242,9
	- прибыль	млн. руб.							
	- заемные средства	млн. руб.							
	- бюджетные средства (уровень бюджета)	млн. руб.							
	- прочие	млн. руб.							
37.2.	ремонтный фонд	млн. руб.	98,0	122,6	78,1	80,4	81,4	80,6	105,8
37.3	прочие средства	млн. руб.	0,8	0,3	0,2	0,2	0,2	0,03	0,04

Целевые индикаторы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 1-ый год программы
АО "Дальневосточная распределительная сетевая компания"

N п/п	Общие сведения	Ед. изм.	2024г. Факт							2025г. план						
			I квартал	II квартал	6 месяцев	III квартал	9 месяцев	IV квартал	Итого	I квартал	II квартал	6 месяцев	III квартал	9 месяцев	IV квартал	Итого
			факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	План	План	План	План	План	План	план
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Полный объем освоения инвестиционной программы	млн. руб.	860,9	1 051,6	1 912,6	2 571,2	4 483,8	4 748,5	9 232,3	905,7	1 555,5	2 461,2	3 350,5	5 811,8	11 839,4	17 651,2
2	Годовой объем потребления ЭЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. кВт. ч	24 640,2	6 138,6	30 778,9	3 352,0	34 130,9	19 106,1	53 236,9	25 280,6	6 779,0	32 059,6	3 524,1	35 583,8	20 491,3	56 075,1
3	Годовой объем потребления ТЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	14,8	3,6	18,4	0,5	18,9	10,7	29,5	15,3	3,8	19,1	0,5	19,6	12,0	31,6
4	Годовой объем потребления воды организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м	10,8	11,4	22,2	13,8	36,0	11,1	47,1	12,2	12,2	24,4	12,7	37,1	12,7	49,8
5	Годовой объем потребления газа организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м														
6	Объем потребления ЭЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВт. ч	24 640,2	6 138,6	30 778,9	3 352,0	34 130,9	19 106,1	53 236,9	25 280,6	6 779,0	32 059,6	3 524,1	35 583,8	20 491,3	56 075,1
7	Объем потребления ТЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	14,8	3,6	18,4	0,5	18,9	10,7	29,5	15,3	3,8	19,1	0,5	19,6	12,0	31,6
8	Объем потребления воды, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	10,8	11,4	22,2	13,8	36,0	11,1	47,1	12,2	12,2	24,4	12,7	37,1	12,7	49,8
9	Объем потребления природного газа, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м														
10	Общий объем освоения по всем мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности	млн. руб.	1,9	30,4	32,4	34,7	67,1	31,8	98,8	5,7	21,5	27,2	45,2	72,3	40,6	112,9
11	Объем освоения внебюджетных средств, используемых для мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млн. руб.	1,9	30,4	32,4	34,7	67,1	31,8	98,8	5,7	21,5	27,2	45,2	72,3	40,6	112,9
12	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Общее число объектов электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства	у.е.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
14	Объекты электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства, в отношении которых проведено энергетическое обследование	у.е.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
15	Установленная мощность электростанций (средняя за период)	МВт														
16	Коэффициент использования установленной электрической мощности	%														
17	Общий объем ЭЭ, передаваемой по распределительным сетям (отпускаемой в сеть)	тыс. кВт. ч	8 588 522,0	5 937 882,9	14 526 404,9	5 576 224,4	20 102 629,3	7 868 725,6	27 971 354,9	8 608 862,1	5 959 024,7	14 567 886,8	5 605 619,1	20 173 506,0	8 000 485,3	28 173 991,2
18	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	тыс. кВт. ч	747 692,3	250 706,3	998 398,6	249 152,6	1 247 551,1	771 736,2	2 019 287,4	769 363,7	267 911,6	1 037 275,4	246 178,3	1 283 453,7	767 359,5	2 050 813,2
18.1	Нормативные потери	тыс. кВт. ч	728 501,5	243 887,0	972 388,4	244 159,8	1 216 548,3	750 380,0	1 966 928,3	749 220,0	260 208,6	1 009 428,6	240 162,0	1 249 590,5	745 303,9	1 994 894,4
18.2	Сверхнормативные потери	тыс. кВт. ч	19 190,8	6 819,3	26 010,1	4 992,7	31 002,8	21 356,3	52 359,1	20 143,7	7 703,1	27 846,8	6 016,4	33 863,2	22 055,6	55 918,8
19	Объем потерь ТЭ при ее передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал														
20	Объем ЭЭ, используемый при передаче ТЭ	тыс. кВт. ч														
21	Объем производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. кВт ч														
22	Общий объем электрической энергии, производимой организацией	тыс. кВт ч														
23	Объем производства тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. Гкал														
24	Потребление топливно-энергетических ресурсов	тыс. т.у.т.														
25	Установленная тепловая мощность на начало года	тыс. Гкал/ч														
26	Объем тепловой энергии, производимой организацией	тыс. Гкал														
27	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией в сеть (отпуск с коллекторов)	тыс. Гкал														
28	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией потребителям	тыс. Гкал														
29	Удельный расход топлива на отпуск ЭЭ **	т.у.т./кВт.ч														
30	Удельный расход топлива на отпуск ТЭ **	кг.у.т./ Гкал														
31	Потребление топливно-энергетических ресурсов в стоимостном выражении	млн. руб.														
32	Доля потребления электроэнергии на собственные нужды	%														
33	Расход электроэнергии на собственные нужды на производство электроэнергии	%														
34	Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии **	кВт ч/Гкал														
35	Удельный расход воды на 1 Гкал тепловой энергии **	куб. м/Гкал														

Отчет о выполнении мероприятий по снижению потерь электроэнергии в сетях АО «ДРСК»

№	Наименование мероприятий	Ответственный	ед. измерения	2025 год										Эффект от выполнения мероприятий, тыс. кВт·ч (2025 год)									
				1 квартал План	1 квартал факт	2 квартал План	2 квартал факт	3 квартал План	3 квартал факт	4 квартал План	4 квартал факт	год план	год факт	1 квартал план	1 квартал факт	2 квартал план	2 квартал факт	3 квартал план	3 квартал факт	4 квартал план	4 квартал факт	год план	год факт
	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ																						
1.1	реализация оптимальных режимов замкнутых электрических сетей 110 кВ и выше по напряжению и реактивной мощности		ед. изм																				
1.2	установка и ввод в работу автоматических регуляторов напряжения на трансформаторах с РПН		шт.																				
1.3.	замена баковых выключателей на вакуумные (элегазовые)		шт.	0	0	0	0	0	0	7	0	7	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	335,24	0,00	335,24	0,00
1.4.	выравнивание нагрузок фаз в сетях 0,4 кВ	(для АЭС, ХЭС, ЭС ЕАО, ЮЯЭС), первый заместитель директора-	шт.	31	0	30	0	22	0	38	0	121	0,00	21,70	0,00	21,00	0,00	15,40	0,00	26,60	0,00	84,70	0,00
1.5.	использование трансформаторов с комбинированной системой охлаждения – М/ДУЦ		шт.																				
1.6.	использование трансформаторов с сердечником из аморфной стали		шт.																				
1.7.	отказ от проводов марки М (М 50, М 70 и т.д.)		км.																				
1.8.	использование перспективных марок проводов в соответствии с действующей Технической политикой РусГидро, в том числе применение высокотемпературных проводов на линиях с большой токовой нагрузкой		км.																				
1.9.	минимизация количества плашечных зажимов	(для АЭС, ХЭС, ЭС ЕАО, ЮЯЭС), первый заместитель директора-	шт.	0	0	157	0	247	0	797	0	1 201	0										
1.10.	оптимизация процессов воздухоподготовки на электросетевых объектах																						
1.11.	перемещение недогруженных/перегруженных силовых трансформаторов между ТП 6(10)/0,4 кВ, с целью оптимизации их загрузки	(для АЭС, ХЭС, ЭС ЕАО, ЮЯЭС), первый заместитель директора-	шт.	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0,00	0,00	0,00	0,00	3,20	0,00	0,00	0,00	3,20	0,00
1.12.	Оптимизация распределения нагрузки между подстанциями основной электрической сети	(для АЭС, ХЭС, ЭС ЕАО, ЮЯЭС), первый заместитель директора-	шт.	67	0	68	0	50	0	61	0	246	0	132,96	0,00	164,32	0,00	108,02	0,00	99,79	0,00	505,08	0,00
1.13.	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по реактивным мощностям и уровням напряжения		МВАр																				
1.14.	Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя или более трансформаторами.	(для АЭС, ХЭС, ЭС ЕАО, ЮЯЭС), первый заместитель директора-	шт	149	0	219	0	216	0	173	0	268	0,00	795,00	0,00	1 532,89	0,00	2 037,17	0,00	914,29	0,00	5 279,35	0,00
	220 кВ		шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	110 кВ		шт	21	0	42	0	41	0	26	0	45	0,00	210,66	0,00	640,53	0,00	1 048,97	0,00	317,97	0,00	2 218,13	0,00
	35 кВ		шт	128	0	177	0	175	0	147	0	223	0,00	584,34	0,00	892,36	0,00	988,20	0,00	596,32	0,00	3 061,22	0,00
1.15	Отключение в режимах малых нагрузок линий электропередачи в замкнутых электрических сетях и на двухцепных линиях		шт																				
	220 кВ																						
	110 кВ																						
1.16	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой.	(для АЭС, ХЭС, ЭС ЕАО, ЮЯЭС), первый заместитель директора-	шт	113	0	89	0	83	0	104	0	217	0,00	714,97	0,00	331,97	0,00	271,20	0,00	454,67	0,00	1 772,80	0,00
	110 кВ		шт.	18	0	12	0	10	0	13	0	30	0,00	129,41	0,00	47,33	0,00	47,95	0,00	49,90	0,00	274,59	0,00
	35 кВ		шт.	68	0	48	0	45	0	63	0	112	0,00	534,65	0,00	244,56	0,00	197,51	0,00	350,53	0,00	1 327,25	0,00
	6 кВ		шт.	27	0	29	0	28	0	28	0	75	0,00	50,91	0,00	40,08	0,00	25,74	0,00	54,24	0,00	170,97	0,00
1.17.	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ		ед. изм																				
1.18	Проведение замеров показателей качества электроэнергии на основании замеров нагрузок с последующими корректирующими мероприятиями		ед. изм.																				
1.19	Мероприятия по строительству, реконструкции, техперевооружению и развитию электрических сетей		ед. изм																				
1.19.1.	Замена проводов на перегруженных линиях.	(для АЭС, ХЭС, ЭС ЕАО, ЮЯЭС), первый заместитель директора-	км	3,26	0,00	19,44	0,00	55,60	0,00	61,42	0,00	139,72	0,00	11,78	0,00	55,44	0,00	159,46	0,00	250,73	0,00	477,40	0,00
	ВСЕГО по сетевым филиалам		км	3,26	0,00	19,44	0,00	55,60	0,00	61,42	0,00	139,72	0,00	11,78	0,00	55,44	0,00	159,46	0,00	250,73	0,00	477,40	0,00
	Замена провода 6-10 кВ на СИП		км	3,26	0,00	1,78	0,00	14,92	0,00	27,86	0,00	47,82	0,00	11,78	0,00	8,53	0,00	69,90	0,00	125,95	0,00	216,16	0,00
	Замена провода 0,4 кВ на СИП		км	0,00	0,00	17,67	0,00	40,67	0,00	33,56	0,00	91,90	0,00	0,00	0,00	46,91	0,00	89,56	0,00	124,78	0,00	261,25	0,00
1.19.2.	Замена ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям на СИП	(для АЭС, ХЭС, ЭС ЕАО, ЮЯЭС), первый заместитель директора-	км	0,00	0,00	3,47	0,00	23,11	0,00	11,27	0,00	37,85	0,00	0,00	0,00	4,57	0,00	11,17	0,00	8,71	0,00	24,44	0,00
	Всего			0,00	0,00	3,47	0,00	23,11	0,00	11,27	0,00	37,85	0,00	0,00	0,00	4,57	0,00	11,17	0,00	8,71	0,00	24,44	0,00
	Замена уч ВЛ от опоры до ввода			0,00	0,00	3,47	0,00	23,11	0,00	11,27	0,00	37,85	0,00	0,00	0,00	4,57	0,00	11,17	0,00	8,71	0,00	24,44	0,00
1.19.3.	Замена перегруженных, установка и ввод в эксплуатацию дополнительных силовых трансформаторов на действующих подстанциях		шт.																				
1.19.4.	Замена недогруженных силовых трансформаторов и трансформаторов с повышенными потерями мощности в стали		шт.																				
	ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ																						
2.1	закрепление за конкретными работниками задачи по снижению потерь и ответственности за ее достижение в разрезе участков сети	Начальник РЭС	человек	67	0	67	0	67	0	67	0	67	0										
2.2.	ежемесячный расчет технологических потерь электроэнергии		человек	31	0	31	0	31	0	31	0	31	0										
2.3	учет необходимости финансирования программ по снижению потерь электроэнергии при формировании бизнес-плана компании		ед. изм.																				
2.4.	внедрение сквозной системы ключевых показателей эффективности для стимулирования снижения потерь электроэнергии, в том числе для персонала технического блока		ед. изм																				
2.5	оптимизация процесса диспетчирования (в том числе с АО «СО ЕЭС)		ед. изм																				
2.6	выверка расчетных схем, используемых для расчётов потерь, как внутри Сетевой организации, так и с обслуживающим потребителей Гарантирующим поставщиком		ед. изм																				

№	Наименование мероприятий	Ответственный	ед. измерения	2025 год										Эффект от выполнения мероприятий, тыс. кВт·ч (2025 год)									
				1 квартал План	1 квартал факт	2 квартал План	2 квартал факт	3 квартал План	3 квартал факт	4 квартал План	4 квартал факт	год план	год факт	1 квартал план	1 квартал факт	2 квартал план	2 квартал факт	3 квартал план	3 квартал факт	4 квартал план	4 квартал факт	год план	год факт
2.7	проведение переключений в схеме сети, обеспечивающих снижение потерь электроэнергии за счет перераспределения ее потоков по линиям, в том числе за счет оптимизации мест размыкания контуров различных номинальных напряжений	главный инженер филиала (для АЭС, ХЭС, ЭС ЕАО, ЮЯЭС), первый заместитель директора-главный инженер филиала	переключ., шт.	41	0	42	0	41	0	42	0	166	0	37,69	0,00	26,06	0,00	163,32	0,00	80,35	0,00	307,43	0,00
2.8	размыкание линий 6-35 кВ с двухсторонним питанием в точках, обеспечивающих электроснабжение потребителей при минимальных суммарных потерях электроэнергии в сетях 6-35 кВ и выше и сохранение необходимой надежности электроснабжения	главный инженер филиала (для АЭС, ХЭС, ЭС ЕАО, ЮЯЭС), первый заместитель директора-главный инженер филиала	переключ., шт.	29	0	24	0	26	0	18	0	97	0	493,93	0,00	162,06	0,00	349,00	0,00	234,38	0,00	1 239,37	0,00
2.9	проведение выверки топологии электрических сетей (применение поправочных коэффициентов)		ед. изм																				
2.10	учет отсутствия возможности реконструкции неразветвленных электрических сетей		ед. изм.																				
2.11	учет влияния климатических факторов для регионов с большими перепадами температур, влажностью воздуха, значительными ветровыми нагрузками и перепадами высот в районах прохождения трасс ВЛ 110-220 кВ		ед. изм																				
	МЕРОПРИЯТИЯ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА СНИЖЕНИЕ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ ПОДСТАНЦИЙ																						
3.1	снижение расхода на охлаждение и обогрев оборудования (в том числе трансформаторы с системой охлаждения Д, ДЦ)	главный инженер филиала (для АЭС, ХЭС, ЭС ЕАО, ЮЯЭС), первый заместитель директора-главный инженер филиала	шт	251	0	0	0	0	0	0	0	261	0	192	0	0	0	0	0	192	0	384,48	0,00
3.2	снижение расхода на обеспечение работы воздушных выключателей и масляных выключателей с пневматическим приводом		ед. изм																				
	ИТОГО снижение технических потерь электроэнергии в сетях, тыс. кВт·ч													2 400,28		2 298,31		3 117,93		2 596,97		10 413,49	
5	Мероприятия по совершенствованию расчетного и технического учета, метрологического обеспечения измерений электрической энергии		ед. изм																				
5.1	Инвентаризация ИК учёта электрической энергии, в том числе приборов учёта (ПУ), измерительных ТТ, измерительных ТН:		ед. изм																				
5.1.1	инвентаризация ИК учета электрической энергии на энергообъектах компании, с обязательным составлением паспортов-протоколов ИК		ед. изм																				
5.1.2	Установка недостающих счетчиков, ТТ, ТН		шт.																				
5.1.3	Установка отдельных счетчиков учета электроэнергии, расходуемой на собственные нужды подстанции		шт.																				
5.2	Поверка счетчиков электроэнергии		шт.																				
5.3	Ремонт счетчиков		шт.																				
5.4	Замена приборов учета на ПС		шт.																				
5.5	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности) у потребителей		ед. изм																				
	Установка ИСУЭ потребители		ед. изм																				
	Установка ИСУЭ потребители		ед. изм																				
	Допуск в эксплуатацию вновь установленных средств учета ИПУ		ед. изм																				
	Интеграция в систему ИСУЭ		ед. изм																				
	Интеграция в систему ИСУЭ		ед. изм																				
5.6	Определение погрешности ПУ образцовым прибором в условиях эксплуатации:		ед. изм																				
5.6.1	потребителей-юридических лиц вне многоквартирных домов (далее - МКД), а также нежилым помещениям, расположенным в МКД и не использующим для своего электроснабжения общее имущество		ед. изм																				
5.6.2	бытовых потребителей вне МКД		ед. изм																				
5.6.3	Допуск в эксплуатацию (проверка схем) измерительных комплексов электроэнергии потребителей-юридических лиц (в том числе в схемах с ТТ и ТН), бытовых потребителей вне МКД		ед. изм																				
6.	Мероприятия по уточнению расчетов нормативов потерь, балансов электрической энергии по фидерам, центрам питания и электрической сети в целом.		ед. изм																				
6.1	Занесение в ПК РТП-3 схем и параметров линий 10(6)-0,4 кВ		ед. изм																				
6.2	Обеспечение своевременности и правильности снятия показаний приборов учёта (ПУ)		ед. изм																				
6.2.1	потребителей-юридических лиц вне МКД, а также по нежилым помещениям, расположенным в МКД и не использующим для своего электроснабжения общее имущество		ед. изм																				
6.2.2	бытовых потребителей вне МКД		ед. изм																				
6.3	Формирование и расчет локальных балансов по ТП 6(10)-0,4 кВ		ед. изм.																				
6.4	Формирование балансов по подстанциям		ед. изм																				
7	Мероприятия по выявлению, предотвращению и снижению хищений электрической энергии		шт																				
7.1	Опломбирование (маркирование) приборов учета современными невскрываемыми пломбами и пломбами антимагнит		ед. изм																				
7.1.1	потребителей-юридических лиц вне МКД, а также по нежилым помещениям, расположенным в МКД и не использующим для своего электроснабжения общее имущество		ед. изм																				
7.1.2	у бытовых потребителей вне МКД		ед. изм																				
7.2	Проведение рейдов по выявлению неучтенной электроэнергии (хищений)		шт																				
7.2.1	потребителей-юридических лиц вне МКД, а также по нежилым помещениям, расположенным в МКД и не использующим для своего электроснабжения общее имущество		ед. изм																				
7.2.2	у бытовых потребителей вне МКД		ед. изм																				
7.3	Выявление хищений электрической энергии		ед. изм																				

№	Наименование мероприятий	Ответственный	ед. измерения	2025 год										Эффект от выполнения мероприятий, тыс. кВт·ч (2025 год)									
				1 квартал План	1 квартал факт	2 квартал План	2 квартал факт	3 квартал План	3 квартал факт	4 квартал План	4 квартал факт	год план	год факт	1 квартал план	1 квартал факт	2 квартал план	2 квартал факт	3 квартал план	3 квартал факт	4 квартал план	4 квартал факт	год план	год факт
7.4	Отключения (подключения) объектов потребителей-неплательщиков, потребителей, допустивших бездоговорное потребление электрической энергии		ед. изм																				
7.5.	Замена вводов в здания, выполненных голым проводом, на кабели от опоры ВЛ 0,38кВ до счетчика потребителя		км																				
7.6.	Вынос учета электроэнергии в шкафы учета за границы частного владения, доступ к которому будет иметь только контролер		ед. изм																				
8	Мероприятия по совершенствованию организации работ, стимулированию снижения потерь, повышению квалификации персонала, контролю эффективности его деятельности.		ед. изм																				
9	Мероприятия по совершенствованию договоров и расчетов с потребителями электрической энергии		ед. изм																				
9.1	Выдача ТУ на присоединение потребителям Согласование ТУ. Ведение базы данных ТУ. Контроль над выполнением ТУ при заключении договора энергоснабжения		ед. изм																				
9.2	Проведение контрольных проверок соответствия фактической и разрешенной техническими условиями мощности у потребителей		ед. изм																				
9.2.1	потребителей-юридических лиц вне МКД, а также по нежилым помещениям, расположенным в МКД и не использующим для своего электроснабжения общее имущество		ед. изм																				
9.2.2	у бытовых потребителей вне МКД		ед. изм																				
	прочие мероприятия (снижение потерь на хозяйственные нужды подстанций)	(для АСО, АОО, ОО ЕНО, ДЗТ АСО, АОО, ОО ЕНО, ЮЯЭС), первый	шт	0	0	0	0	0	0	54	0	54	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	333,12	0,00	333,12	0,00
10.1.	оптимизация обогрева помещений (ЗРУ, ОПУ, компрессорная, насосная пожаротушения и т.д.)	(для АСО, АОО, ОО ЕНО, ДЗТ АСО, АОО, ОО ЕНО, ЮЯЭС), первый	шт.	0	0	0	0	3	0	0	0	3	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,30	0,00
10.2	оптимизация работы вентиляции и освещения (в том числе установка датчиков освещения и иных средств автоматизации)		ед. изм																				
10.3	замена ламп накаливания, ЛБ, ДРЛ на LED	(для АСО, АОО, ОО ЕНО, ДЗТ АСО, АОО, ОО ЕНО, ЮЯЭС), первый	шт	0	0	0	0	2 159	0	0	0	2 159	0	0,00	0,00	0,00	0,00	61,81	0,00	0,00	0,00	61,81	0,00
10.4.	повышение уровня теплоизоляции помещений (окна, двери и т.п.)		ед. изм																				
10.5.	Замена ПЭТ на конвекторы	(для АСО, АОО, ОО ЕНО, ДЗТ АСО, АОО, ОО ЕНО, ЮЯЭС), первый	ед. изм.	0	0	0	0	0	0	111	0	111	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	142,01	0,00	142,01	0,00
	ИТОГО снижение потерь электроэнергии в сетях (прочие потери за исключением технических), тыс. кВт·ч.													0,00		0,00		61,81		475,43		537,24	
	ИТОГО снижение потерь электроэнергии в сетях (технические + прочие), тыс. кВт·ч.													2 400,26		2 298,31		3 179,74		3 072,40		10 950,73	

Приложение 3
к приказу от 04.2025 № 153

Ежеквартальный отчет по целевым индикаторам программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

(наименование организации)

N п/п	Общие сведения	Ед. изм	Базовый год							Год							
			I квартал	II квартал	6 месяцев	III квартал	9 месяцев	IV квартал	Итого	I квартал	II квартал	6 месяцев	III квартал	9 месяцев	IV квартал	Итого	Итого
			факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	Факт	Факт	Факт	Факт	Факт	Факт	Факт	План
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Полный объем освоения инвестиционной программы	млн. руб.															
2	Годовой объем потребления ЭЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. кВт. ч															
3	Годовой объем потребления ТЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал															
4	Годовой объем потребления воды организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м															
5	Годовой объем потребления газа организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м															
6	Объем потребления ЭЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВт ч															
7	Объем потребления ТЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал															
8	Объем потребления воды, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м															
9	Объем потребления природного газа, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м															
10	Общий объем освоения по всем мероприятиям программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	млн. руб															
11	Объем освоения внебюджетных средств, используемых для мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	млн. руб.															
12	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.															
13	Общее число объектов электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства	у.е.															
14	Объекты электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства, в отношении которых проведено энергетическое обследование	у.е.															
15	Установленная мощность электростанций (средняя за период)	МВт															
16	Коэффициент использования установленной электрической мощности	%															
17	Общий объем ЭЭ, передаваемой по распределительным сетям (отпускаемой в сеть)	тыс. кВт. ч															
18	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	тыс. кВт. ч															
18	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	тыс. кВт. ч															
18.1	Нормативные потери	тыс. кВт. ч															
19	Объем потерь ТЭ при ее передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал															
20	Объем ЭЭ, используемый при передаче ТЭ	тыс. кВт. ч															
21	Объем производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. кВт ч															
22	Общий объем электрической энергии, производимой организацией	тыс. кВт ч															
23	Объем производства тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. Гкал															
24	Потребление топливно-энергетических ресурсов	тыс. т.у.т.															
25	Установленная тепловая мощность на начало года	тыс. Гкал/ч															
26	Объем тепловой энергии, производимой организацией	тыс. Гкал															
27	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией в сеть (отпуск с коллекторов)	тыс. Гкал															
28	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией потребителям	тыс. Гкал															
29	Удельный расход топлива на отпуск ЭЭ *	т.у.т./кВт.ч															
30	Удельный расход топлива на отпуск ТЭ *	кг.у.т. / Гкал															
31	Потребление топливно-энергетических ресурсов в стоимостном выражении	млн. руб.															
32	Доля потребления электроэнергии на собственные нужды	%															
33	Расход электроэнергии на собственные нужды на производство электроэнергии	%															
34	Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии *	кВт.ч/Гкал															
35	Удельный расход воды на 1 Гкал тепловой энергии **	куб. м/Гкал															

Приложение 4
к приказу от 10.04.2025 № 155

Ежеквартальный отчет о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

_____

(наименование организации)

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	(базовый год)*	Фактические значения целевых и прочих показателей по _____ году							Отклонение, ед.						
				I квартал	II квартал	6 месяцев	III квартал	9 месяцев	IV квартал	Итого	I квартал	II квартал	6 месяцев	III квартал	9 месяцев	IV квартал	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Целевые показатели																
1.1																	
2	Прочие показатели																
2.1																	

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Приложение 5
к приказу от 10.04.2025 № 153

Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности

_____

(наименование организации)

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения*					Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
		Размерность	план		факт		план						факт						план		факт	
			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1. Совершенствование технологических процессов																						
1.1.																						
1.2.																						
2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов																						
2.1.																						
2.2.																						
3. Совершенствование схем электроснабжения																						
3.1.																						
3.2.																						
4. Реконструкция и модернизация энергетических установок																						

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения*					Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
		Размерность	план		факт		план						факт						план		факт	
			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.				
4.1.																						
4.2.																						
5. Внедрение новых технологий и оборудования																						
5.1.																						
5.2.																						
6. Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов																						
6.1.																						
6.2.																						
7. Иные мероприятия																						
7.1.																						
7.2.																						
Итого																						

Приложение 6
к приказу от 10.04.2025 № №153

Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

_____
(наименование организации)

за 20 __ г.

Наименование программы													
Почтовый адрес													
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)													
Даты начала и окончания действия программы													
Сведения по объектам осуществляющим передачу электрической энергии													
Период		Затраты, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, %	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
					При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
		всего	в т.ч. капитальные		Тыс. кВтч без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	Тыс. кВтч без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
за отчетный год	план											
	факт											
	отклонение											
нарастающим итогом	план											
	факт											
	отклонение											

Приложение 7
к приказу от 10.04.2025
№ 153

Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

_____
(наименование организации)

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам		Фактические значения целевых и прочих показателей по годам		Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						____ г.	____ г.	____ г.	____ г.	____ г.	____ г.	____ г.	____ г.
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Целевые показатели												
1.1													
2	Прочие показатели												
2.1													

Приложение 8
к приказу от 10.04.2025 № 153

Отчет о выполнении мероприятий по снижению потерь электроэнергии в сетях АО «ДРСК»

№	Наименование мероприятий	Ответственный	ед. измерения	2025 год										Эффект от выполнения мероприятий, тыс. кВт·ч (2025 год)									
				1 квартал План	1 квартал факт	2 квартал План	2 квартал факт	3 квартал План	3 квартал факт	4 квартал План	4 квартал факт	год план	год факт	1 квартал план	1 квартал факт	2 квартал план	2 квартал факт	3 квартал план	3 квартал факт	4 квартал план	4 квартал факт	год план	год факт
	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ																						
1.1	реализация оптимальных режимов замкнутых электрических сетей 110 кВ и выше по напряжению и реактивной мощности		ед. изм.																				
1.2	установка и ввод в работу автоматических регуляторов напряжения на трансформаторах с РПН		шт																				
1.3.	замена баковых выключателей на вакуумные (элегазовые)		шт.									0	0									0,00	0,00
1.4	выравнивание нагрузок фаз в сетях 0,4 кВ	(для АЭС, ХЭС, ЭС ЕАО, ЮЯЭС), первый заместитель директора	шт									0	0									0,00	0,00
1.5.	использование трансформаторов с комбинированной системой охлаждения – М/Д/ДЦ		шт																				
1.6	использование трансформвторов с сердечником из аморфной стали		шт.																				
1.7	отказ от проводов марки М (М 50, М 70 и т.д.)		км																				
1.8	использование перспективных марок проводов в соответствии с действующей Технической политикой РусГидро, в том числе применение высокотемпературных проводов на линиях с большой токовой нагрузкой		км.																				
1.9	минимизация количества плашечных зажимов	(для АЭС, ХЭС, ЭС ЕАО, ЮЯЭС), первый заместитель директора	шт									0	0										
1.10	оптимизация процессов воздухоподготовки на электросетевых объектах																						
1.11	перемещение недогруженных/перегруженных силовых трансформаторов между ТП 6(10)/0,4 кВ, с целью оптимизации их загрузки	(для АЭС, ХЭС, ЭС ЕАО, ЮЯЭС), первый заместитель директора	шт									0	0									0,00	0,00
1.12	Оптимизация распределения нагрузки между подстанциями основной электрической сети	(для АЭС, ХЭС, ЭС ЕАО, ЮЯЭС), первый заместитель директора	шт									0	0									0,00	0,00
1.13	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по реактивным мощностям и уровням напряжения		МВАр																				
1.14	Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя или более трансформаторами	(для АЭС, ХЭС, ЭС ЕАО, ЮЯЭС), первый заместитель директора	шт.																				
	220 кВ		шт.																				
	110 кВ		шт.																				
	35 кВ		шт.																				
1.15.	Отключение в режимах малых нагрузок линии электропередачи в замкнутых электрических сетях и на двухцепных линиях		шт																				
	220 кВ																						
	110 кВ																						
1.16.	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	(для АЭС, ХЭС, ЭС ЕАО, ЮЯЭС), первый заместитель директора	шт																				
	110 кВ		шт																				
	35 кВ		шт																				
	6 кВ		шт																				
1.17	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ		ед. изм.																				
1.18	Проведение замеров показателей качества электроэнергии на основании замеров нагрузок с последующими корректирующими мероприятиями		ед. изм.																				
1.19	Мероприятия по строительству, реконструкции, техперевооружению и развитию электрических сетей		ед. изм																				
1.19.1	Замена проводов на перегруженных линиях	(для АЭС, ХЭС, ЭС ЕАО, ЮЯЭС), первый заместитель директора	км									0,00	0,00									0,00	0,00
	ВСЕГО по сетевым филиалам		км									0,00	0,00									0,00	0,00
	Замена провода 6-10 кВ на СИП		км									0,00	0,00									0,00	0,00
	Замена провода 0,4 кВ на СИП		км									0,00	0,00									0,00	0,00
1.19.2	Замена ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям на СИП	(для АЭС, ХЭС, ЭС ЕАО, ЮЯЭС), первый заместитель директора	км									0,00	0,00									0,00	0,00
	Всего											0,00	0,00									0,00	0,00
	Замена уч ВЛ от опоры до ввода											0,00	0,00									0,00	0,00
1.19.3.	Замена перегруженных, установка и ввод в эксплуатацию дополнительных силовых трансформаторов на действующих подстанциях		шт.																				
1.19.4	Замена недогруженных силовых трансформаторов и трансформаторов с повышенными потерями мощности в стали		шт																				
	ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ																						
2.1	закрепление за конкретными работниками задачи по снижению потерь и ответственности за ее достижение в разрезе участков сети	Начальник РЭС	человек																				
2.2	ежемесячный расчет технологических потерь электроэнергии		человек																				
2.3	учет необходимости финансирования программ по снижению потерь электроэнергии при формировании бизнес-плана компании		ед. изм																				

№	Наименование мероприятий	Ответственный	ед. измерения	2025 год										Эффект от выполнения мероприятий, тыс. кВт·ч (2025 год)									
				1 квартал План	1 квартал факт	2 квартал План	2 квартал факт	3 квартал План	3 квартал факт	4 квартал План	4 квартал факт	год план	год факт	1 квартал план	1 квартал факт	2 квартал план	2 квартал факт	3 квартал план	3 квартал факт	4 квартал план	4 квартал факт	год план	год факт
2.4	внедрение сквозной системы ключевых показателей эффективности для стимулирования снижения потерь электроэнергии, в том числе для персонала технического блока		ед. изм.																				
2.5	оптимизация процесса диспетчирования (в том числе с АО «СО ЕЭС)		ед. изм.																				
2.6	выверка расчетных схем, используемых для расчётов потерь, как внутри Сетевой организации, так и с обслуживающим потребителей Гарантирующим поставщиком		ед. изм																				
2.7	проведение переключений в схеме сети, обеспечивающих снижение потерь электроэнергии за счет перераспределения ее потоков по линиям, в том числе за счет оптимизации мест размыкания контуров различных номинальных напряжений	Главный инженер филиала (для АЭС, ХЭС, ЭС ЕАО, ЮЯЭС), первый заместитель директора-главный инженер филиала	переключ., шт.									0	0									0,00	0,00
2.8	размыкание линий 6-35 кв с двухсторонним питанием в точках, обеспечивающих электроснабжение потребителей при минимальных суммарных потерях электроэнергии в сетях 6-35 кВ и выше и сохранение необходимой надежности электроснабжения	Главный инженер филиала (для АЭС, ХЭС, ЭС ЕАО, ЮЯЭС), первый заместитель директора-главный инженер филиала	переключ., шт.									0	0									0,00	0,00
2.9	проведение выверки топологии электрических сетей (применение поправочных коэффициентов)		ед. изм.																				
2.10.	учет отсутствия возможности реконструкции неразветвленных электрических сетей		ед. изм.																				
2.11.	учет влияния климатических факторов для регионов с большими перепадами температур, влажностью воздуха, значительными ветровыми нагрузками и перепадами высот в районах прохождения трасс ВЛ 110-220 кВ		ед. изм																				
	МЕРОПРИЯТИЯ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА СНИЖЕНИЕ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ ПОДСТАНЦИЙ																						
3.1	снижение расхода на охлаждение и обогрев оборудования (в том числе трансформаторы с системой охлаждения Д, ДЦ)	(для АЭС, ХЭС, ЭС ЕАО, ЮЯЭС), первый заместитель директора-	шт.									0	0									0,00	0,00
3.2.	снижение расхода на обеспечение работы воздушных выключателей и масляных выключателей с пневматическим приводом		ед. изм																				
	ИТОГО снижение технических потерь электроэнергии в сетях, тыс. кВт·ч.													0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
5	Мероприятия по совершенствованию расчетного и технического учета, метрологического обеспечения измерений электрической энергии		ед. изм																				
5.1	Инвентаризация ИК учета электрической энергии, в том числе приборов учёта (ПУ), измерительных ТТ, измерительных ТН		ед. изм.																				
5.1.1.	инвентаризация ИК учета электрической энергии на энергообъектах компании, с обязательным составлением паспортов-протоколов ИК		ед. изм.																				
5.1.2.	Установка недостающих счетчиков, ТТ, ТН		шт.																				
5.1.3.	Установка отдельных счетчиков учета электроэнергии, расходуемой на собственные нужды подстанций		шт																				
5.2.	Поверка счетчиков электроэнергии		шт.																				
5.3.	Ремонт счетчиков		шт.																				
5.4.	Замена приборов учета на ПС		шт.																				
5.5	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности) у потребителей		ед. изм																				
	Установка ИСУЭ потребители		ед. изм																				
	Установка ИСУЭ потребители		ед. изм																				
	Допуск в эксплуатацию вновь установленных средств учета ИПУ		ед. изм																				
	Интеграция в систему ИСУЭ		ед. изм.																				
	Интеграция в систему ИСУЭ		ед. изм																				
5.6	Определение погрешности ПУ образцовым прибором в условиях эксплуатации		ед. изм.																				
5.6.1	потребителей-юридических лиц вне многоквартирных домов (далее - МКД), а также нежилым помещениям, расположенным в МКД и не использующим для своего электроснабжения общее имущество		ед. изм																				
5.6.2.	бытовых потребителей вне МКД		ед. изм.																				
5.6.3.	Допуск в эксплуатацию (проверка схем) измерительных комплексов электроэнергии потребителей-юридических лиц (в том числе в схемах с ТТ и ТН), бытовых потребителей вне МКД		ед. изм.																				
6	Мероприятия по уточнению расчетов нормативов потерь, балансов электрической энергии по фидерам, центрам питания и электрической сети в целом.		ед. изм.																				
6.1	Занесение в ПК РТП-3 схем и параметров линий 10(6)-0,4 кВ		ед. изм																				
6.2	Обеспечение своевременности и правильности снятия показаний приборов учёта (ПУ)		ед. изм																				
6.2.1	потребителей-юридических лиц вне МКД, а также по нежилым помещениям, расположенным в МКД и не использующим для своего электроснабжения общее имущество		ед. изм.																				
6.2.2.	бытовых потребителей вне МКД		ед. изм.																				
6.3.	Формирование и расчет локальных балансов по ТП 6(10)-0,4 кВ		ед. изм																				
6.4	Формирование балансов по подстанциям		ед. изм.																				

№	Наименование мероприятий	Ответственный	ед. измерения	2025 год										Эффект от выполнения мероприятий, тыс. кВт·ч (2025 год)									
				1 квартал План	1 квартал факт	2 квартал План	2 квартал факт	3 квартал План	3 квартал факт	4 квартал План	4 квартал факт	год план	год факт	1 квартал план	1 квартал факт	2 квартал план	2 квартал факт	3 квартал план	3 квартал факт	4 квартал план	4 квартал факт	год план	год факт
7.	Мероприятия по выявлению, предотвращению и снижению хищений электрической энергии.		шт.																				
7.1	Опломбирование (маркирование) приборов учета современными невскрываемыми пломбами и пломбами антимагнит		ед. изм.																				
7.1.1	потребителей-юридических лиц вне МКД, а также по нежилым помещениям, расположенным в МКД и не использующим для своего электроснабжения общее имущество		ед. изм.																				
7.1.2	у бытовых потребителей вне МКД		ед. изм.																				
7.2	Проведение рейдов по выявлению неучтенной электроэнергии (хищений)		шт.																				
7.2.1	потребителей-юридических лиц вне МКД, а также по нежилым помещениям, расположенным в МКД и не использующим для своего электроснабжения общее имущество		ед. изм.																				
7.2.2	у бытовых потребителей вне МКД		ед. изм.																				
7.3	Выявление хищений электрической энергии		ед. изм.																				
7.4	Отключения (подключения) объектов потребителей-неплательщиков, потребителей, допустивших бездоговорное потребление электрической энергии		ед. изм.																				
7.5	Замена вводов в здания, выполненных голым проводом, на кабели от опоры ВЛ 0,38кВ до счетчика потребителя		км																				
7.6	Вынос учета электроэнергии в шкафы учета за границы частного владения, доступ к которому будет иметь только контролер		ед. изм.																				
8	Мероприятия по совершенствованию организации работ, стимулированию снижения потерь, повышению квалификации персонала, контролю эффективности его деятельности.		ед. изм.																				
9.	Мероприятия по совершенствованию договоров и расчетов с потребителями электрической энергии		ед. изм.																				
9.1.	Выдача ТУ на присоединение потребителям. Согласование ТУ. Ведение базы данных ТУ. Контроль над выполнением ТУ при заключении договора энергоснабжения		ед. изм.																				
9.2	Проведение контрольных проверок соответствия фактической и разрешенной техническими условиями мощности у потребителей		ед. изм.																				
9.2.1.	потребителей-юридических лиц вне МКД, а также по нежилым помещениям, расположенным в МКД и не использующим для своего электроснабжения общее имущество		ед. изм.																				
9.2.2.	у бытовых потребителей вне МКД		ед. изм.																				
10.	прочие мероприятия (снижение потерь на хозяйственные нужды подстанций)	(для АОО, АОО, ОО ЕАО, ЮЯЭС), первый	шт.									0	0									0,00	0,00
10.1.	оптимизация обогрева помещений (ЗРУ, ОПУ, компрессорная, насосная пожаротушения и т.д.)	(для АОО, АОО, ОО ЕАО, ЮЯЭС), первый	шт.									0	0									0,00	0,00
10.2	оптимизация работы вентиляции и освещения (в том числе установка датчиков освещения и иных средств автоматизации)		ед. изм.																				
10.3	замена ламп накаливания, ЛБ, ДРЛ на LED	(для АОО, АОО, ОО ЕАО, ЮЯЭС), первый	шт.									0	0									0,00	0,00
10.4	повышение уровня теплоизоляции помещений (окна, двери и т.п.)		ед. изм.																				
10.5	Замена ПЭТ на конвекторы	(для АОО, АОО, ОО ЕАО, ЮЯЭС), первый	ед. изм.									0	0									0,00	0,00
	ИТОГО снижение потерь электроэнергии в сетях (прочие потери за исключением технических), тыс. кВт·ч.													0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
	ИТОГО снижение потерь электроэнергии в сетях (технические + прочие), тыс. кВт·ч.													0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	

Приложение 9
к приказу от 10.04.2025 № 153

Требования к пояснительной записке, предоставляемой в составе ежеквартального отчета по Программе

Пояснительная записка к ежеквартальному отчету о реализации ПЭиПЭЭ включает следующие сведения:

- об анализе причин достижения (не достижения) целевых показателей утвержденных ПЭиПЭЭ;
- о статусе выполнения запланированных на текущий год мероприятий ПЭиПЭЭ («выполнен 1-ый этап работ», «работы завершены в полном объеме», «мероприятие скорректировано/перенесено» и т.д.);
- о причинах недовыполнения (изменения) фактических параметров ПЭиПЭЭ относительно плановых;
- о шагах направленных на устранение факторов препятствующих исполнению плановых значений в последующие периоды;
- о прогнозе исполнения ПЭиПЭЭ по итогам года.

Документ распечатан из программы 1С: Документооборот. Версия файла 2.

Приложение 10
к приказу от 10.04.2025 № 153

Требования к пояснительной записке, предоставляемой в составе годового отчета по Программе

Пояснительная записка к годовому отчету о реализации ПЭиПЭЭ включает следующие сведения:

- о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за все годы реализации ПЭиПЭЭ;
- об экономических показателях реализации ПЭиПЭЭ, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию ПЭиПЭЭ, сведениях о фактических источниках финансирования;
- об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и за все годы реализации ПЭиПЭЭ для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении и денежном выражении;
- об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и за все годы реализации ПЭиПЭЭ;
- о фактических и плановых значениях целевых показателей ПЭиПЭЭ;
- о реализации мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах;
- иные сведения.

Документ распечатан из программы 1С: Документооборот. Версия файла 2.