

АО «Дальневосточная генерирующая компания»

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор АО «ДГК»

С.В. Иртов

«25» марта 2026 г.

ПРОГРАММА

**в области энергосбережения и повышения энергетической
эффективности**

АО «ДГК» на 2026-2031 гг.

Первый заместитель Генерального директора -
главный инженер



В.В. Тениховский

Начальник управления эксплуатации



А.М. Козлов

Ответственный сотрудник:
Главный специалист ОЭТМО



Ю.А. Кофанов

г. Хабаровск, 2026 г.

Раздел 1. Резюме программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Цель и задачи ПЭиПЭЭ	Повышение эффективности топливоиспользования, уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования
Основные виды деятельности	Выработка электрической энергии, отпуск тепловой энергии, передача тепловой энергии
Объем и источники финансирования ПЭиПЭЭ Ожидаемые конечные результаты реализации ПЭиПЭЭ	<p>Объем финансирования Программы составляет 6 532,605 млн. руб., в т.ч. по годам реализации:</p> <p>2026 г. – 1 667,925 млн. руб.;</p> <p>2027 г. – 1 040,753 млн. руб.;</p> <p>2028 г. – 1 125,039 млн. руб.;</p> <p>2029 г. – 1 117,539 млн. руб.;</p> <p>2030 г. – 523,161 млн. руб.;</p> <p>2031 г. – 1 058,189 млн. руб.</p> <p>Источниками средств реализации Программы являются: себестоимость продукции и инвестиционная программа АО «ДГК».</p> <p>Снижение потребления энергетических ресурсов при осуществлении производственной деятельности</p>
Система организации контроля исполнения ПЭиПЭЭ	<p>Контроль выполнения Программы осуществляет директор департамента технического регулирования ПАО «РусГидро».</p> <p>Оперативный контроль хода реализации Программы осуществляет первый заместитель генерального директора – главный инженер АО «ДГК».</p> <p>Оперативный контроль хода реализации Программы обеспечивает начальник управления эксплуатации АО «ДГК».</p> <p>Контроль хода реализации мероприятий Программы обеспечивают структурные подразделения АО «ДГК»</p>
Контактные данные ответственного за предоставление справочной информации	Главный специалист управления эксплуатации Кофанов Юрий Андреевич, (4212) 26-43-17, kofanov-ya@dgk.ru

Раздел 2. Общая информация

2.1 Общие сведения об организации: АО «Дальневосточная генерирующая компания», входит в состав ПАО «РусГидро».

Вид собственности (ОАО, ЗАО и т.д.): Акционерное общество.

Отраслевая принадлежность: энергетика.

ИНН: 1434031363.

Адрес: 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49.

Ф.И.О. руководителя: генеральный директор Иртов Сергей Викторович.

Тел./факс: (4212) 30-49-14 / (4212) 26-43-87.

E-mail: dgk@dgk.ru.

2.2. Общие сведения об организации, разработавшей Программу энергосбережения (при условии разработки Программы энергосбережения специализированной организацией-разработчиком):

ПЭиЭЭ разрабатывалась силами АО «ДГК».

2.3. Общие сведения об организации, проводившей энергетическое обследование:

В соответствии с нормами Федерального закона от 19.07.2018 «221-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности» отменено проведение обязательных энергетических обследований. С 16.01.2019 энергетические обследования проводятся исключительно в добровольном порядке. При этом не требуется составление энергетического паспорта.

Раздел 3. Анализ состояния энергосбережения

Существующее состояние АО «ДГК»:

Основными единицами в организационной структуре Общества являются структурные подразделения, осуществляющие свою производственную деятельность в пяти субъектах Дальнего Востока Российской Федерации:

- Хабаровский край – СП «Хабаровская ТЭЦ-1», СП «Хабаровская ТЭЦ-2», СП «Хабаровская ТЭЦ-3», СП «Комсомольская ТЭЦ-2», СП «Комсомольская ТЭЦ-3», СП «Амурская ТЭЦ-1», СП «Николаевская ТЭЦ», СП «ТЭЦ в г. Советская Гавань», СП «Хабаровские тепловые сети», СП «Комсомольские тепловые сети»;
- Приморский край – СП «Артемовская ТЭЦ», СП «Партизанская ГРЭС», СП «ТЭЦ Восточная», СП «Приморские тепловые сети»;
- Республика Саха (Якутия), южный район – СП «Нерюнгринская ГРЭС», в состав которого входят Нерюнгринская ГРЭС и Чульманская ТЭЦ;
- Амурская область – СП «Благовещенская ТЭЦ», СП «Райчихинская ГРЭС», СП «Амурские тепловые сети».
- ЕАО – СП «Биробиджанская ТЭЦ».

Средняя установленная электрическая мощность АО «ДГК» на
01.01.2026 года

Электростанции	Установленная мощность	
	Электрическая, МВт	Тепловая, Гкал/ч
АО «ДГК»	4 077,3	11 744
Хабаровская ТЭЦ-1	435	1200,2
Хабаровская ТЭЦ-3	720	1640
Комсомольская ТЭЦ-2	212,5	726,5
Комсомольская ТЭЦ-3	360	780
Амурская ТЭЦ-1	285	1169
Николаевская ТЭЦ	130,6	321,2
Котельная «Аэропорт»	---	2,6
Совгаванская ТЭЦ	126	200
Хабаровская ТЭЦ-2	---	610
Ургальская котельная	---	70,2
Котельная Некрасовка	---	35,8
Котельная Волочаевский городок	---	26,3
Дзёмги	---	460
Биробиджанская ТЭЦ	---	338
Артемовская ТЭЦ	400	300
Партизанская ГРЭС	199,744	160
ТЭЦ Восточная	139,46	432
Приморские тепловые сети	---	905
Благовещенская ТЭЦ	404	1005,6
Райчихинская ГРЭС	83	173,1
Нерюнгринская ГРЭС	570	820
Чульманская ТЭЦ	12	165
Водогрейная котельная	---	200

Износ основного оборудования составляет:

- турбоустановок – 25% (по ИТС);
- котлоагрегатов – 32% (по ИТС);
- тепловых сетей – 57% тепловых сетей имеют срок службы свыше

25 лет.

Виды сжигаемого топлива.			
Наименование предприятия	Проектное топливо	Основное (сжигаемое) топливо	Резервное топливо
Хабаровская ТЭЦ-1	Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность - 13,9%, теплота сгорания - 3100ккал/кг, выход летучих - 42%	<u>Газ для к/а ст. № 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16</u> Смесь бурых и каменных углей-Переясловский, Ургальский	Уголь для котлов ст. № 10, 11,12,13,14,15,16
Хабаровская ТЭЦ-2	Мазут	<u>Газ для к/а ст. № 1, 2, 4, 5, 6, 7, 8, 9</u> Мазут для к/а ст. №: 3	Мазут
Волочаевская котельная	Газ	Газ	Дизель

Некрасовская котельная	Газ	Газ	Дизель
Хабаровская ТЭЦ-3	Нерюнгринский уголь, СС-030 Влага общая 10%, зольность – 23%, теплота сгорания – 5680 ккал/кг, выход летучих – 21%	<u>Газ для к/а эн. бл. ст. № 4</u> Каменный уголь Нерюнгринского месторождения, Кузнецкий	Уголь для котла эн.бл. ст. №4
Комсомольская ТЭЦ-2 (с КТЭЦ-1)	Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность – 13,9%, теплота сгорания – 3100ккал/кг, выход летучих – 42%	Газ, Переясловский Каменный уголь Ургальского месторождения	Уголь (Мазут – КТЭЦ-1)
Комсомольская ТЭЦ-3 (с ВК «Дземги»)	Газ	Газ	Мазут
Амурская ТЭЦ-1	Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность – 13,9%, теплота сгорания – 3100ккал/кг, выход летучих – 42%	<u>Газ для к/а ст. № 2, 6, 7:</u> Ургальский, Харанорский, Тугнуйский	Уголь
Котельная «Аэропорт»	газ	Газ	Дизельное топливо
ТЭЦ в г. Советская Гавань	Ургальский, марки «Г», влага общая – 8,2 %, зольность – 33,6 %, теплота сгорания – 4320 ккал/кг, выход летучих – 42,7 %	Ургальский, марки «Г»	Отсутствует
Николаевская ТЭЦ	Мазут	<u>Газ для к/а ст. №№ 3, 5, 6.</u> Мазут для к/а ст. №№ 1, 2, 4	Мазут
Райчихинская ГРЭС	Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность – 13,9%, теплота сгорания – 3100ккал/кг, выход летучих – 42%	Смесь бурых углей Райчихинского месторождений	Отсутствует
Благовещенская ТЭЦ	Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность – 13,9%, теплота сгорания – 3100ккал/кг, выход летучих – 42%	Смесь бурых углей Переясловский Ерковецкий	Отсутствует
Нерюнгринская ГРЭС	Нерюнгринский уголь, СС-030 Влага общая 10%, зольность – 23%, теплота сгорания – 5680 ккал/кг, выход летучих – 21%	Каменный уголь Нерюнгринского месторождения	Отсутствует
Чульманская ТЭЦ	Нерюнгринский уголь, СС-30 Влага общая 10%, зольность – 23%, теплота сгорания – 5680 ккал/кг, выход летучих – 21%	Каменный уголь Нерюнгринского месторождения	Отсутствует
Партизанская ГРЭС	Бурый уголь Артёмовского месторождения, Влага общая 27%, зольность – 25%, теплота сгорания – 3410 ккал/кг, выход летучих – 25%	Каменный уголь Эльгинский, Ургальский, Нерюнгринский	Отсутствует

Артёмовская ТЭЦ	Бурый уголь Артёмовского месторождения, Влага общая 27%, зольность – 25%, теплота сгорания – 3410 ккал/кг, выход летучих – 25%	Смесь бурых и каменных углей Липовецкий Тугнуйский, Ургальский Нерюнгринский	Отсутствует
Владивостокская ТЭЦ-2	Бурый уголь Павловского месторождения Влага общая 42%, зольность – 35%, теплота сгорания – 2300 ккал/кг, выход летучих – 58%, в 2022 году полный перевод на сжигание природного газа	<u>Газ для к/а ст.</u> <u>№ 4-14</u> <u>(к-1,2,3 – реконструируются)</u>	Мазут для к/а ст. № 1-14
Приморская ГРЭС	Бикинский, Влага общая 45%, зольность – 15,9%, теплота сгорания – 2000 ккал/кг, выход летучих – 48%	Смесь бурых углей Лучегорского, Павловского месторождения	Отсутствует
Приморские тепловые сети	Мазут	Газ	Мазут
Биробиджанская ТЭЦ	Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность – 13,9%, теплота сгорания – 3100 ккал/кг, выход летучих – 42%	Смесь бурых и каменных углей: Райчихинский, Ургальский, Переясловский, Тугнуйский	Отсутствует
Ургальская котельная	Ургальский, Г, Влага общая 13,2%, зольность – 35%, теплота сгорания – 3643 ккал/кг, выход летучих – 25%	Каменный уголь Ургальского месторождения	Отсутствует

В АО «ДГК» ежегодно разрабатываются и реализуются мероприятия «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности». Работа по энергосбережению в АО «ДГК» проводится в рамках принятых в компании программ: инвестиционной, ремонтной, программы снижения потерь и тепловой энергии, программы повышения эффективности топливоиспользования.

Техническая политика компании направлена на повышение эффективности производства и энергоресурсосбережение, которые достигаются путём разработки эффективных режимов загрузки оборудования и более полного использования мощности энергоисточников с наиболее экономичным оборудованием, после его реконструкции и модернизации, а также внедрения новой техники и технологий.

В целях обоснования технологических потерь на транспортировку тепловой энергии, удельных расходов топлива на производство, а также создания нормативного неснижаемого запаса топлива в Компании проводится работа по их нормированию. Специалисты компании ежегодно разрабатывают нормативы потерь электрической и тепловой энергии, нормативы удельных расходов топлива и ННЗТ, на договорной основе специализированные организации осуществляют экспертизу обосновывающих материалов с утверждением указанных нормативов в уполномоченных федеральных и региональных органах исполнительной власти.

В филиалах Общества ежемесячно проводится анализ тепловой экономичности работы электростанций и выполняются необходимые технические

мероприятия, направленные на снижение удельных расходов топлива и улучшение технико-экономических показателей работы станций и котельных.

Раздел 4. Целевые показатели

Расчёт целевых показателей производится с использованием электронных таблиц MS Excel.

Для расчёта целевых показателей ПЭиПЭЭ общие сведения, представлены в приложениях № 6,7 к ПЭиПЭЭ. Расчёт значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации ПЭиПЭЭ, осуществляется филиалами АО «ДГК». Перечень целевых показателей и порядок их расчёта представлены в приложениях № 3,5 к ПЭиПЭЭ. Корректировка рассчитанных значений целевых показателей производится в случае корректировки производственных и инвестиционных программ Общества, а также фактических значений, достигнутых в процессе выполнения ПЭиПЭЭ.

Изменение целевых показателей отражено в таблице:

Наименование	Ед.изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Потребление топливно-энергетических ресурсов: по АО «ДГК»	тыс. т.у.т.	9 756,64	10 166,60	9 577,31	8 773,20	8 868,38	8 854,02	8 854,02
Хабаровский край		5 339,63	5 523,56	5 087,52	4 438,61	4 444,50	4 430,37	4 430,37
Приморский край		1 730,80	1 705,24	1 472,23	1 268,67	1 358,67	1 357,51	1 357,51
Амурская область		1 186,22	1 335,51	1 356,80	1 373,32	1 373,58	1 376,37	1 376,37
Саха (Якутия)		1 377,10	1 478,07	1 536,53	1 568,38	1 567,42	1 565,54	1 565,54
ЕАО		122,89	124,23	124,23	124,23	124,23	124,23	124,23
Объем электрической энергии, производимой организацией по АО «ДГК»	тыс.кВт. ч	19 833 060	21 060 828	20 310 739	18 954 514	19 237 559	19 240 635	19 240 635
Хабаровский край		11 084 585	11 573 301	10 966 499	9 889 514	9 942 559	9 945 635	9 945 635
Приморский край		3 089 197	3 067 312	2 574 240	2 145 000	2 375 000	2 375 000	2 375 000
Амурская область		2 523 678	2 952 848	3 070 000	3 120 000	3 120 000	3 120 000	3 120 000
Саха (Якутия)		3 135 599	3 467 367	3 700 000	3 800 000	3 800 000	3 800 000	3 800 000
ЕАО		0	0	0	0	0	0	0
Объем тепловой энергии, про- изводимой организацией по АО «ДГК»	тыс. Гкал	20 646,41	21 003,88	20 753,98	20 769,56	20 923,41	20 932,16	20 932,16
Хабаровский край		10 513,65	10 765,83	10 554,55	10 509,83	10 661,38	10 649,20	10 649,20
Приморский край		4 637,56	4 607,58	4 564,72	4 575,19	4 560,37	4 550,14	4 550,14
Амурская область		2 912,21	3 009,58	3 016,04	3 069,45	3 091,87	3 133,35	3 133,35
Саха (Якутия)		1 904,42	1 932,84	1 930,61	1 927,03	1 921,74	1 911,41	1 911,41
ЕАО		678,57	688,06	688,06	688,06	688,06	688,06	688,06
Удельный расход топлива на отпуск ЭЭ по АО «ДГК»	г /кВт.ч	389,94	386,04	383,18	377,67	378,11	377,40	377,40
Хабаровский край		381,77	380,39	375,95	372,29	371,62	370,26	370,26

Приморский край		454,13	453,89	480,51	469,12	466,54	466,54	466,54
Амурская область		369,43	363,72	358,85	356,84	356,84	356,84	356,84
Саха (Якутия)		372,02	364,42	358,00	358,00	358,00	358,00	358,00
Удельный расход топлива на отпуск ТЭ по АО «ДГК»	тут / Гкал	155,98	156,21	155,71	157,17	156,96	156,70	156,70
Хабаровский край		150,71	151,49	150,42	152,31	152,31	152,30	152,30
Приморский край		160,15	160,39	160,62	160,61	160,58	160,56	160,56
Амурская область		150,91	150,93	150,23	149,49	148,40	147,23	147,23
Саха (Якутия)		172,86	171,41	171,39	171,39	171,36	171,31	171,31
ЕАО		193,21	192,52	192,52	192,52	192,52	192,52	192,52
Расход электроэнергии на собственные нужды на производство электроэнергии	%	7,95	8,19	8,32	8,19	8,22	8,21	8,21
Хабаровский край		7,15	7,72	7,79	7,64	7,64	7,64	7,64
Приморский край		10,25	10,55	11,59	11,44	11,32	11,32	11,32
Амурская область		9,37	9,23	9,14	9,17	9,17	9,17	9,17
Саха (Якутия)		7,39	6,75	6,93	7,00	7,00	7,00	7,00
Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии **	кВт ч/Гкал	53,32	51,18	53,96	54,14	54,30	54,41	54,41
Хабаровский край		53,69	51,35	55,73	57,00	57,26	57,63	57,63
Приморский край		37,75	39,47	32,56	32,64	32,71	32,78	32,78
Амурская область		60,92	57,30	62,25	61,12	61,16	60,61	60,61
Саха (Якутия)		54,52	51,76	46,29	46,35	46,41	46,53	46,53

Раздел 5. Мероприятия по энергосбережению

Общие затраты на реализацию технических мероприятий по энергосбережению в 2026-2031 гг. запланированы в объеме 6 532,605 млн. руб., в т.ч. по годам реализации:

2026 г. – 1 667,925 млн. руб.;
2027 г. – 1 040,753 млн. руб.;
2028 г. - 1 125,039 млн. руб.;
2029 г. – 1 117,539 млн. руб.;
2030 г. – 523,161 млн. руб.;
2031 г. – 1 058,189 млн. руб.

В рамках реализации данной программы для достижения эффекта энергоэффективности разработаны мероприятия по следующим направлениям.

1. Мероприятия, направленные на оптимизацию состава и режима работы генерирующего оборудования ТЭС и котельных АО «ДГК» проводятся ежегодно и являются организационными.

2. Снижение удельных расходов электрической и тепловой энергии на собственные нужды. Основными мероприятиями данного раздела являются –

оптимизация режима работы электротехнического оборудования с отключением трансформаторов во избежание издержек холостого хода, ремонт элементов и узлов газовоздушных трактов котлоагрегатов для снижения присосов воздуха и сопротивления воздушному потоку.

3. Обеспечение эффективности работы схем водяного охлаждения для поддержания вакуума в конденсаторах турбин.

С целью эффективности работы системы водяного охлаждения и поддержания экономичного вакуума турбин за счёт снижения температурных напоров проводятся периодические чистки конденсаторов, организован оперативный контроль над выявлением и устранением присосов в вакуумные системы турбоустановок в период эксплуатации оборудования и проведении планово-предупредительных технических мероприятий.

4. Снижение температурных напоров в теплообменных устройствах.

Необходимый эффект снижения температурных напора в теплообменных аппаратах нагрева сетевой воды и подпиточной воды теплосети достигается за счет очистки трубных пучков, уплотнения фланцевых соединений арматуры и прочих элементов теплофикационной установки, находящихся под разрежением в период проведения ежегодных плановых ремонтов.

5. Минимизация потерь тепловой энергии в тепловых сетях и сетях горячего водоснабжения.

Для снижения потерь тепла при распределении и транспортировке до потребителя запланированы мероприятия по восстановлению разрушенной тепловой изоляции в рамках ремонтной и инвестиционной программ. Так же эффект снижения потерь достигается выполнением организационных мероприятий – оптимизация режимов работы тепловых сетей, своевременное выявление и устранение утечек, претензионная работа с предприятиями-транспортниками.

6. Мероприятия по ремонту, модернизации, реконструкции и техническому перевооружению действующего оборудования электростанций и котельных для максимального приближения ТЭП работы оборудования к заводским параметрам.

Раздел 6. Обеспечение мероприятий по энергосбережению

Работа по энергосбережению проводится в рамках принятых в компании программ: инвестиционной, ремонтной, программы снижения потерь тепловой энергии.

1. 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».

2. Правительство Республики Саха (Якутия):

Постановление от 03.05.2010 г. № 190 «Об установлении целевых показателей (индикаторов) энергетической эффективности в Республике Саха (Якутия)».

3. Комитет тарифов и цен правительства ЕАО:

Приказ от 21 марта 2016г. №18 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2017-2019гг.»;

Приказ от 6 марта 2017 г. №18 «О внесении изменений в приказ Комитета тарифов и цен Правительства ЕАО от 21.03.2016 №18 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2017-2019гг.»

4. Управление государственного регулирования цен и тарифов Амурской области:

Приказ 31.03.2014 №44-пр/э г. Благовещенск «Об установлении требований к Программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» (филиал «Амурская генерация») на период 2015-2019 годов;

Приказ 29.12.2016 №204-пр/э г. Благовещенск «О внесении изменений в приказ Управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 31.03.2014 №44-пр/э».

5. Агентство по тарифам Приморского края:

Постановление от 16 июня 2010 г. N 24/1 «Об утверждении типовых форм расчета целевых показателей для формирования требований к программам в области энергосбережения и повышения эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, для которых тарифы регулируются органами исполнительной власти Приморского края»;

Постановление от 09.10.2013 № 58/1 (ред. от 06.03.2017) "Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере реализации электрической энергии" (вместе с "Реестром организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере реализации электрической энергии").

Постановление от 06 марта 2017 года г. Владивосток №13/15 «О внесении изменений в постановление Департамента по тарифам Приморского края от 16 июня 2010 года № 24/1 «Об утверждении типовых форм расчета целевых показателей для формирования требований к программам в области энергосбережения и повышения эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, для которых тарифы регулируются органами исполнительной власти Приморского края».

Постановление Агентства по тарифам приморского края от 30.02.2020 №14/1

6. Правительство Хабаровского края комитет по ценам и тарифам:

Постановление от 17.04.2013 № 10/1 «Об утверждении типовых форм расчёта целевых показателей для формирования требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, для которых тарифы регулируются комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края»;

Постановление от 26 октября 2016 г. № 36/2 «О внесении изменений в Постановление Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 17.04.2013 №10/1».

Раздел 7. Финансирование и стимулирование реализации мероприятий по энергосбережению

Общие затраты на реализацию организационных и технических мероприятий Программы энергосбережения, разработанную на период 2026-2031 гг. запланированы в объёме 6 532,605 млн. руб., в т.ч. по годам реализации:

2026 г. – 1 667,925 млн. руб.;

2027 г. – 1 040,753 млн. руб.;

2028 г. – 1 125,039 млн. руб.;

2029 г. – 1 117,539 млн. руб.;

2030 г. – 523,161 млн. руб.;

2031 г. – 1 058,189 млн. руб.

Финансирование мероприятий Программы энергосбережения планируется осуществить из себестоимости продукции и средств инвестиционной программы.

Раздел 8. Мониторинг реализации Программы энергосбережения

Мониторинг реализации программы осуществляется ежеквартально. Ожидаемый эффект от реализации мероприятий Программы энергосбережения 2026-2031 гг. должен составить – **92 тыс. туг, 35,899 тыс. Гкал** на общую сумму **1 283,111 млн. рублей**. Сводные показатели ожидаемых результатов реализации комплекса мероприятий, включённых в Программу энергосбережения АО ДГК на 2026-2031 гг. отражены в приложении № 1.

Приложение № 1
к Регламенту формирования, согласования, утверждения и
реализации программ в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности

Руководитель организации
Генеральный директор
(подпись)
С.В. Игров
(Ф.И.О.)
"24" марта 2026 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

АО "Дальневосточная генерирующая компания"
(наименование организации)
на 2026- 2031 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			680000, г.Хабаровск, ул.Фрунзе, д. 49								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Первый заместитель генерального директора - главный инженер Тениховский Валентин Васильевич (4212) 26-43-59, dgk@dgk.ru								
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2026 -- 31.12.2031								
Сведения по объектам осуществляющим генерацию тепловой и (или) электрической энергии и (или) передачу электрической и (или) тепловой энергии в централизованном секторе											
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, %	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		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	
				т у т.	млн. руб. без НДС	т у т.	млн. руб. без НДС	т у т.	млн. руб. без НДС	т у т.	млн. руб. без НДС
2026	1667,925	628,333	0,06	10166603	75717,05	34849	293,641	---	---	---	---
Хабаровский край	543,048	302,376	0,05	5523560	40310,31	14423	136,427	---	---	---	---
Приморский край	405,668	5,166	0,00	1705238	13795,13	9147	80,719	---	---	---	---
Амурская область	286,885	0,000	0,00	1335512	10621,28	2287	15,899	---	---	---	---
Саха (Якутия)	387,568	320,790	0,37	1478066	9903,53	8490	56,314	---	---	---	---
ЕАО	44,755	0,000	0,00	124226	1086,80	502	4,282	---	---	---	---
2027	1040,753	240,879	0,02	9577307	75675,30	18044	164,931	---	---	---	---
Хабаровский край	344,846	148,879	0,02	5087524	39601,32	5045	49,899	---	---	---	---
Приморский край	257,600	0,000	0,00	1472229	12573,08	7823	69,163	---	---	---	---
Амурская область	170,486	0,000	0,00	1356802	11758,46	178	1,666	---	---	---	---
Саха (Якутия)	225,587	92,000	0,16	1536526	10581,26	4402	38,914	---	---	---	---
ЕАО	42,234	0,000	0,00	124226	1161,18	595	5,289	---	---	---	---
2028	1125,039	215,100	0,02	8773200	74801,57	13610	157,967	---	---	---	---
Хабаровский край	362,175	172,107	0,03	4438607	36576,90	2225	54,355	---	---	---	---
Приморский край	380,804	42,993	0,04	1268670	11494,08	6512	59,491	---	---	---	---
Амурская область	172,715	0,000	0,00	1373319	12517,65	520	3,622	---	---	---	---
Саха (Якутия)	158,200	0,000	0,00	1568377	12990,23	3900	36,281	---	---	---	---
ЕАО	51,145	0,000	0,00	124226	1222,71	452	4,218	---	---	---	---
2029	1117,539	234,915	0,03	8868383	80676,09	15360	162,035	---	---	---	---
Хабаровский край	275,578	194,915	0,05	4444496	38269,11	5881	72,287	---	---	---	---
Приморский край	236,160	40,000	0,05	1358669	12838,98	6746	64,872	---	---	---	---
Амурская область	147,047	0,000	0,00	1373577	13051,45	715	5,135	---	---	---	---
Саха (Якутия)	410,838	0,000	0,00	1567415	15232,71	1480	14,776	---	---	---	---
ЕАО	47,915	0,000	0,00	124226	1283,85	538	4,965	---	---	---	---

2030	523,161	0,000	0,00	8854020	83711,67	11992	141,652	---	---	---	---
Хабаровский край	92,861	0,000	0,00	4430370	39793,91	2218	54,979	---	---	---	---
Приморский край	126,021	0,000	0,00	1357512	13278,41	3153	36,439	---	---	---	---
Амурская область	254,252	0,000	0,00	1376371	13615,92	5443	38,387	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,200	0,000	0,00	1565542	15672,99	600	6,300	---	---	---	---
ЕАО	49,827	0,000	0,00	124226	1350,43	578	5,548	---	---	---	---
2031	1058,189	0,000	0,00	8854020	83711,67	14867	362,885	---	---	---	---
Хабаровский край	120,743	0,000	0,00	4430370	39793,91	3991	62,025	---	---	---	---
Приморский край	611,680	0,000	0,00	1357512	13278,41	5948	261,427	---	---	---	---
Амурская область	268,032	0,000	0,00	1376371	13615,92	3730	26,463	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,200	0,000	0,00	1565542	15672,99	600	7,000	---	---	---	---
ЕАО	57,533	0,000	0,00	124226	1350,43	598	5,970	---	---	---	---
ВСЕГО	6689,875	1319,226	0,02	66686282	581282,350	120913	1460,001	---	---	---	---
Хабаровский край	1739,253	818,277	0,02	28354926,587	234345,441	33783,345	429,971	---	---	---	---
Приморский край	2017,933	88,160	0,01	8519829,792	77258,105	39329,379	572,112	---	---	---	---
Амурская область	1299,417	0,000	0,00	8191951,039	75180,676	12873,642	91,172	---	---	---	---
Саха (Якутия)	1294,916	412,790	0,06	16568073,792	148532,675	29983,761	286,462	---	---	---	---
ЕАО	338,355	0,000	0,00	5051501,071	45965,453	4942,806	80,285	---	---	---	---

Сведения по объектам осуществляющим передачу электрической энергии											
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды**			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации	
				тыс. кВтч	млн. руб. без НДС	тыс. кВтч	млн. руб. без НДС	т. у. т.	млн. руб. без НДС	т. у. т.	млн. руб. без НДС
2026	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
2027	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
2028	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
2029	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
2030	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
2031	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
ВСЕГО	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Сведения по объектам осуществляющим передачу тепловой энергии											
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды**			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации	
				Гкал	млн. руб. без НДС	Гкал	млн. руб. без НДС	т.т.	млн. руб. без НДС	т.т.	млн. руб. без НДС
2026	122,409	56,52	0,01	3666231	18691	7008	9,667	---	---	---	---
Хабаровский край	70,006	56,520	0,01	1984421	10313	2184	3,042	---	---	---	---
Приморский край	25,568	0,000	0,00	747990	4796	4135	5,774	---	---	---	---
Амурская область	26,835	0,000	0,00	199247	837	688	0,851	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,000	0,000	0,00	664254	2387	0	0,000	---	---	---	---
ЕАО	0,000	0,000	0,00	70320	358	0	0,000	---	---	---	---
2027	85,219	0,00	0,00	3336274	16902	7531	11,533	---	---	---	---
Хабаровский край	14,015	0,000	0,00	1721080	8882	1957	2,725	---	---	---	---
Приморский край	40,318	0,000	0,00	710400	4561	4676	7,336	---	---	---	---
Амурская область	30,886	0,000	0,00	172070	719	898	1,472	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,000	0,000	0,00	662024	2379	0	0,000	---	---	---	---
ЕАО	0,000	0,000	0,00	70701	360	0	0,000	---	---	---	---
2028	47,412	0,00	0,00	3292634	16809	3403	5,043	---	---	---	---
Хабаровский край	14,545	0,000	0,00	1671856	8736	2016	2,829	---	---	---	---
Приморский край	5,353	0,000	0,00	725097	4655	824	1,418	---	---	---	---
Амурская область	27,515	0,000	0,00	167390	696	563	0,796	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,000	0,000	0,00	658442	2366	0	0,000	---	---	---	---
ЕАО	0,000	0,000	0,00	69849	356	0	0,000	---	---	---	---
2029	88,656	0,00	0,00	3379614	17301	7038	11,790	---	---	---	---
Хабаровский край	15,095	0,000	0,00	1818615	9503	2078	2,937	---	---	---	---
Приморский край	38,526	0,000	0,00	714331	4583	4300	7,836	---	---	---	---
Амурская область	35,035	0,000	0,00	124493	514	661	1,017	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,000	0,000	0,00	653152	2347	0	0,000	---	---	---	---
ЕАО	0,000	0,000	0,00	69023	352	0	0,000	---	---	---	---
2030	83,398	0,00	0,00	3318148	17008	7340	12,876	---	---	---	---
Хабаровский край	15,665	0,000	0,00	1798176	9396	2141	3,049	---	---	---	---
Приморский край	41,747	0,000	0,00	706835	4537	4553	8,801	---	---	---	---
Амурская область	25,986	0,000	0,00	101417	415	646	1,027	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,000	0,000	0,00	642826	2309	0	0,000	---	---	---	---
ЕАО	0,000	0,000	0,00	68895	351	0	0,000	---	---	---	---

2031	307,463	0,00	0,00	3318148	17008	3579	5,525				
Хабаровский край	16,257	0,000	0,00	1798176	9396	2207	3,165				
Приморский край	5,978	0,000	0,00	706835	4537	824	1,480				
Амурская область	16,995	0,000	0,00	101417	415	549	0,880				
Саха (Якутия)	268,032	0,000	0,00	642826	2309	0	0,000				
ЕАО	0,200	0,000	0,00	68895	351	0	0,000				
ВСЕГО	734,557	56,520	0,010	20311050	103719	35899	56,434				
Хабаровский край	145,583	56,520	0,010	10792324	56226	12583	17,748				
Приморский край	157,490	0,000	0,000	4311486	27671	19311	32,644				
Амурская область	163,252	0,000	0,000	866035	3597	4005	6,042				
Саха (Якутия)	268,032	0,000	0,000	3923522	14097	0	0,000				
ЕАО	0,200	0,000	0,000	417683	2128	0	0,000				

Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

АО "Дальневосточная генерирующая компания"

(наименование организации)

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2025	Плановые значения целевых показателей по годам					
						2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Целевые показатели**										
1.1	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме	%	---	---	100	100	100	100	100	100	100
	Хабаровский край				100	100	100	100	100	100	100
	Приморский край				100	100	100	100	100	100	100
	Амурская область				100	100	100	100	100	100	100
	Саха (Якутия)				100	100	100	100	100	100	100
	ЕАО				100	100	100	100	100	100	100
1.2	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме	%	---	---	50	50	50	50	50	50	50
	Хабаровский край				50	50	50	50	50	50	50
	Приморский край				50	50	50	50	50	50	50
	Амурская область				50	50	50	50	50	50	50
	Саха (Якутия)				50	50	50	50	50	50	50
	ЕАО				50	50	50	50	50	50	50
1.3	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме	%	---	---	89	89	89	89	89	89	89
	Хабаровский край				87	87	87	87	87	87	87
	Приморский край				100	100	100	100	100	100	100
	Амурская область				85	85	85	85	85	85	85
	Саха (Якутия)				99	99	99	99	99	99	99
	ЕАО				100	100	100	100	100	100	100
1.4	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета в	%	---	---	100	100	100	100	100	100	100
	Хабаровский край				100	100	763	623	630	628	628
	Приморский край				100	100	11658	12819	12645	12621	12621
1.5	Объем освоения внебюджетных средств, используемых для мероприятий по энергосбережению и повышению	%	---	---	100	100	100	100	100	100	100
	Хабаровский край				100	100	100	100	100	100	100
	Приморский край				100	100	100	100	100	100	100
	Амурская область				100	100	100	100	100	0	0
	Саха (Якутия)				100	100	0	0	0	0	0
	ЕАО				0	100	100	100	0	100	0
1.6	Доля объектов электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства в	%	---	---	0	0	0	0	0	0	0
	Хабаровский край				0	0	0	0	0	0	0
	Приморский край				0	0	0	0	0	0	0
	Амурская область				0	0	0	0	0	0	0
	Саха (Якутия)				0	0	0	0	0	0	0
	ЕАО				0	0	0	0	0	0	0
1.7	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	---	---	0	0	0	0	0	0	0
1.8	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче по тепловым сетям	%	---	---	-2,17	1,64	-1,38	-0,22	0,30	-0,30	0,00
	Хабаровский край				-1,68	2,63	-2,13	-0,40	1,15	-0,17	0,00
	Приморский край				-7,24	-0,09	-0,67	0,29	-0,18	-0,13	0,00
	Амурская область				0,70	1,88	-0,92	-0,25	-1,43	-0,79	0,00
	Саха (Якутия)				0,78	0,68	-0,08	-0,12	-0,18	-0,36	0,00
	ЕАО				-1,17	0,46	0,06	-0,12	-0,12	-0,02	0,00

[illegible]

Приложение № 4
К плану формирования, исполнения, утверждения и реализации программы в области приборостроения и производства измерительных электронных приборов, осуществляющих регулировку квантовой деятельности

Перечень приоритетных ЦНБЭО

АО "Деятельность государственного института"

№ п/п	Наименование приоритетной	Исходные показатели (показатели) в разбивке по годам деятельности программы										Планируемые показатели, планируемые показатели (показатели) в разбивке по годам деятельности программы										Показатели количественной эффективности		Показатели качества		Финансовый результат (показатели)						Прогноз	Сроки исполнения	Исполнитель	Наименование государственного института																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053					2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080	2081	2082	2083	2084	2085	2086	2087	2088	2089	2090	2091	2092	2093	2094	2095	2096	2097	2098	2099	2100	2101	2102	2103	2104	2105	2106	2107	2108	2109	2110	2111	2112	2113	2114	2115	2116	2117	2118	2119	2120	2121	2122	2123	2124	2125	2126	2127	2128	2129	2130	2131	2132	2133	2134	2135	2136	2137	2138	2139	2140	2141	2142	2143	2144	2145	2146	2147	2148	2149	2150	2151	2152	2153	2154	2155	2156	2157	2158	2159	2160	2161	2162	2163	2164	2165	2166	2167	2168	2169	2170	2171	2172	2173	2174	2175	2176	2177	2178	2179	2180	2181	2182	2183	2184	2185	2186	2187	2188	2189	2190	2191	2192	2193	2194	2195	2196	2197	2198	2199	2200	2201	2202	2203	2204	2205	2206	2207	2208	2209	2210	2211	2212	2213	2214	2215	2216	2217	2218	2219	2220	2221	2222	2223	2224	2225	2226	2227	2228	2229	2230	2231	2232	2233	2234	2235	2236	2237	2238	2239	2240	2241	2242	2243	2244	2245	2246	2247	2248	2249	2250	2251	2252	2253	2254	2255	2256	2257	2258	2259	2260	2261	2262	2263	2264	2265	2266	2267	2268	2269	2270	2271	2272	2273	2274	2275	2276	2277	2278	2279	2280	2281	2282	2283	2284	2285	2286	2287	2288	2289	2290	2291	2292	2293	2294	2295	2296	2297	2298	2299	2300	2301	2302	2303	2304	2305	2306	2307	2308	2309	2310	2311	2312	2313	2314	2315	2316	2317	2318	2319	2320	2321	2322	2323	2324	2325	2326	2327	2328	2329	2330	2331	2332	2333	2334	2335	2336	2337	2338	2339	2340	2341	2342	2343	2344	2345	2346	2347	2348	2349	2350	2351	2352	2353	2354	2355	2356	2357	2358	2359	2360	2361	2362	2363	2364	2365	2366	2367	2368	2369	2370	2371	2372	2373	2374	2375	2376	2377	2378	2379	2380	2381	2382	2383	2384	2385	2386	2387	2388	2389	2390	2391	2392	2393	2394	2395	2396	2397	2398	2399	2400	2401	2402	2403	2404	2405	2406	2407	2408	2409	2410	2411	2412	2413	2414	2415	2416	2417	2418	2419	2420	2421	2422	2423	2424	2425	2426	2427	2428	2429	2430	2431	2432	2433	2434	2435	2436	2437	2438	2439	2440	2441	2442	2443	2444	2445	2446	2447	2448	2449	2450	2451	2452	2453	2454	2455	2456	2457	2458	2459	2460	2461	2462	2463	2464	2465	2466	2467	2468	2469	2470	2471	2472	2473	2474	2475	2476	2477	2478	2479	2480	2481	2482	2483	2484	2485	2486	2487	2488	2489	2490	2491	2492	2493	2494	2495	2496	2497	2498	2499	2500	2501	2502	2503	2504	2505	2506	2507	2508	2509	2510	2511	2512	2513	2514	2515	2516	2517	2518	2519	2520	2521	2522	2523	2524	2525	2526	2527	2528	2529	2530	2531	2532	2533	2534	2535	2536	2537	2538	2539	2540	2541	2542	2543	2544	2545	2546	2547	2548	2549	2550	2551	2552	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584	2585	2586	2587	2588	2589	2590	2591	2592	2593	2594	2595	2596	2597	2598	2599	2600	2601	2602	2603	2604	2605	2606	2607	2608	2609	2610	2611	2612	2613	2614	2615	2616	2617	2618	2619	2620	2621	2622	2623	2624	2625	2626	2627	2628	2629	2630	2631	2632	2633	2634	2635	2636	2637	2638	2639	2640	2641	2642	2643	2644	2645	2646	2647	2648	2649	2650	2651	2652	2653	2654	2655	2656	2657	2658	2659	2660	2661	2662	2663	2664	2665	2666	2667	2668	2669	2670	2671	2672	2673	2674	2675	2676	2677	2678	2679	2680	2681	2682	2683	2684	2685	2686	2687	2688	2689	2690	2691	2692	2693	2694	2695	2696	2697	2698	2699	2700	2701	2702	2703	2704	2705	2706	2707	2708	2709	2710	2711	2712	2713	2714	2715	2716	2717	2718	2719	2720	2721	2722	2723	2724	2725	2726	2727	2728	2729	2730	2731	2732	2733	2734	2735	2736	2737	2738	2739	2740	2741	2742	2743	2744	2745	2746	2747	2748	2749	2750	2751	2752	2753	2754	2755	2756	2757	2758	2759	2760	2761	2762	2763	2764	2765	2766	2767	2768	2769	2770	2771	2772	2773	2774	2775	2776	2777	2778	2779	2780	2781	2782	2783	2784	2785	2786	2787	2788	2789	2790	2791	2792	2793	2794	2795	2796	2797	2798	2799	2800	2801	2802	2803	2804	2805	2806	2807	2808	2809	2810	2811	2812	2813	2814	2815	2816	2817	2818	2819	2820	2821	2822	2823	2824	2825	2826	2827	2828	2829	2830	2831	2832	2833	2834	2835	2836	2837	2838	2839	2840	2841	2842	2843	2844	2845	2846	2847	2848	2849	2850	2851	2852	2853	2854	2855	2856	2857	2858	2859	2860	2861	2862	2863	2864	2865	2866	2867	2868	2869	2870	2871	2872	2873	2874	2875	2876	2877	2878	2879	2880	2881	2882	2883	2884	2885	2886	2887	2888	2889	2890	2891	2892	2893	2894	2895	2896	2897	2898	2899	2900	2901	2902	2903	2904	2905	2906	2907	2908	2909	2910	2911	2912	2913	2914	2915	2916	2917	2918	2919	2920	2921	2922	2923	2924	2925	2926	2927	2928	2929	2930	2931	2932	2933	2934	2935	2936	2937	2938	2939	2940	2941	2942	2943	2944	2945	2946	2947	2948	2949	2950	2951	2952	2953	2954	2955	2956	2957	2958	2959	2960	2961	2962	2963	2964	2965	2966	2967	2968	2969	2970	2971	2972	2973	2974	2975	2976	2977	2978	2979	2980	2981	2982	2983	2984	2985	2986	2987	2988	2989	2990	2991	2992	2993	2994	2995	2996	2997	2998	2999	3000	3001	3002	3003	3004	3005	3006	3007	3008	3009	3010	3011	3012	3013	3014	3015	3016	3017	3018	3019	3020	3021	3022	3023	3024	3025	3026	3027	3028	3029	3030	3031	3032	3033	3034	3035	3036	3037	3038	3039	3040	3041	3042	3043	3044	3045	3046	3047	3048	3049	3050	3051	3052	3053	3054	3055	3056	3057	3058	3059	3060	3061	3062	3063	3064	3065	3066	3067	3068	3069	3070	3071	3072	3073	3074	3075	3076	3077	3078	3079	3080	3081	3082	3083	3084	3085	3086	3087	3088	3089	3090	3091	3092	3093	3094	3095	3096	3097	3098	3099	3100	3101	3102	3103	3104	3105	3106	3107	3108	3109	3110	3111	3112	3113	3114	3115	3116	3117	3118	3119	3120	3121	3122	3123	3124	3125	3126	3127	3128	3129	3130	3131	3132	3133	3134	3135	3136	3137	3138	3139	3140	3141	3142	3143	3144	3145	3146	3147	3148	3149	3150	3151	3152	3153

Ожидаемый эффект от реализации мероприятий Программы энергосбережения 2025-2030 гг. должен составить –									
показатель		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	итого
энергия	кВт.ч	92,75	106,80	171,11	341,24	511,73	682,24	852,75	3360,42
	млн кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	млн руб.	25,00	28,50	46,91	93,82	140,73	187,64	234,55	938,15
	млн руб.	1283,111	1465,793	2365,753	4631,539	6822,240	8952,750	11165,880	46385,066
тепло	кВт.ч	100,00	110,00	170,00	340,00	510,00	680,00	850,00	3360,00
	млн кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	млн руб.	25,00	28,50	46,91	93,82	140,73	187,64	234,55	938,15
	млн руб.	1283,111	1465,793	2365,753	4631,539	6822,240	8952,750	11165,880	46385,066
электроэнергия	кВт.ч	92,75	106,80	171,11	341,24	511,73	682,24	852,75	3360,42
	млн кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	млн руб.	25,00	28,50	46,91	93,82	140,73	187,64	234,55	938,15
	млн руб.	1283,111	1465,793	2365,753	4631,539	6822,240	8952,750	11165,880	46385,066

**Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
на 2026 год Программы**

АО "Дальневосточная генерирующая компания"

(наименование организации)

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	2025 г. ф25-ф24	Плановые значения целевых показателей по 2026 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
I	Целевые показатели**									
1.1	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме потребляемой ЭЭ	%	100	100	100	100	100	100	100	100
	Хабаровский край		100	100	100	100	100	100	100	100
	Приморский край		100	100	100	100	100	100	100	100
	Амурская область		100	100	100	100	100	100	100	100
	Саха (Якутия)		100	100	100	100	100	100	100	100
	ЕАО		100	100	100	100	100	100	100	100
1.2	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме потребляемой ТЭ	%	50	50	50	50	50	50	50	50
	Хабаровский край		50	50	50	50	50	50	50	50
	Приморский край		50	50	50	50	50	50	50	50
	Амурская область		50	50	50	50	50	50	50	50
	Саха (Якутия)		50	50	50	50	50	50	50	50
	ЕАО		50	50	50	50	50	50	50	50
1.3	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме потребляемой воды	%	89	89	89	89	89	89	89	89
	Хабаровский край		87	87	87	87	87	87	87	87
	Приморский край		100	100	100	100	100	100	100	100
	Амурская область		85	85	85	85	85	85	85	85
	Саха (Якутия)		99	99	99	99	99	99	99	99
	ЕАО		100	100	100	100	100	100	100	100
1.4	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемого природного газа	%	100	100	100	100	100	100	100	100
	Хабаровский край		100	100	100	100	100	100	100	100
	Приморский край		100	100	100	100	100	100	100	100
1.5	Объем освоения внебюджетных средств, используемых для мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования программы энергосбережения предприятия	%	100	100	100	100	100	100	100	100
	Хабаровский край		100	100	100	100	100	100	100	100
	Приморский край		100	0	100	100	100	100	100	100
	Амурская область		100	0	100	100	0	100	100	100
	Саха (Якутия)		100	0	0	#ДЕЛ/0!	0	100	100	100
	ЕАО		0	100	100	100	100	100	0	100
1.6	Доля объектов электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства в общем объеме объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	0	0	0	0	0	0	0	0
	Хабаровский край		0	0	0	0	0	0	0	0
	Приморский край		0	0	0	0	0	0	0	0
	Амурская область		0	0	0	0	0	0	0	0
	Саха (Якутия)		0	0	0	0	0	0	0	0
	ЕАО		0	0	0	0	0	0	0	0

1.7	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
1.8	Доля электрической энергии, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме электрической энергии, производимой организацией	%	0	0	0	0	0	0	0	0
	Хабаровский край		0	0	0	0	0	0	0	0
	Приморский край		0	0	0	0	0	0	0	0
	Амурская область		0	0	0	0	0	0	0	0
	Саха (Якутия)		0	0	0	0	0	0	0	0
	ЕАО		0	0	0	0	0	0	0	0
1.9	Доля тепловой энергии, производимой с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме тепловой энергии, производимой организацией	%	0	0	0	0	0	0	0	0
	Хабаровский край		0	0	0	0	0	0	0	0
	Приморский край		0	0	0	0	0	0	0	0
	Амурская область		0	0	0	0	0	0	0	0
	Саха (Якутия)		0	0	0	0	0	0	0	0
	ЕАО		0	0	0	0	0	0	0	0
1.10	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче по тепловым сетям		-2,17	1,57	5,09	2,49	4,12	2,63	0,08	1,64
	Хабаровский край		-1,68	1,92	8,07	3,44	0,38	3,06	1,88	2,63
	Приморский край		-7,24	0,25	4,99	1,55	-0,35	1,55	-2,85	-0,09
	Амурская область		0,70	3,00	0,94	2,62	27,85	4,12	-1,38	1,88
	Саха (Якутия)		0,78	0,33	-2,41	-0,40	19,50	1,31	0,29	0,68
	ЕАО		-1,17	1,98	-0,89	1,26	-1,15	1,08	-0,69	0,46
1.11	Динамика изменения удельного расхода топлива на производство ЭЭ *	г/кВт.ч	-1,71	-5,38	-2,60	-4,09	-16,02	-6,20	1,28	-3,90
	Хабаровский край		1,28	-2,29	-1,47	-1,71	-11,89	-4,15	6,49	-1,38
	Приморский край		-5,09	-10,00	7,86	-2,66	7,41	-0,55	1,00	-0,23
	Амурская область		-25,27	-6,52	-7,74	-7,41	-39,30	-6,75	-4,22	-5,71
	Саха (Якутия)		2,93	-8,24	-4,28	-6,02	-15,69	-8,32	-9,05	-7,61
1.12	Динамика изменения удельного расхода топлива на производство ТЭ *	т.у.т./Гкал	0,14	-1,39	0,20	-0,98	-1,19	-0,91	2,15	0,24
	Хабаровский край		-0,54	-0,84	-2,57	-1,20	-2,59	-1,42	4,51	0,78
	Приморский край		-0,85	-1,05	2,75	-0,13	2,34	0,11	0,48	0,24
	Амурская область		0,79	-0,80	1,47	-0,23	-0,56	0,32	-0,67	0,02
	Саха (Якутия)		4,00	-6,30	9,81	-1,69	-2,29	-1,56	-1,41	-1,45
	ЕАО		0,68	0,88	0,18	0,66	0,07	0,67	-3,19	-0,69
1.13	Изменение удельного расхода воды на 1 Гкал тепловой энергии *	куб.м/Гкал	-0,70	0,79	5,61	2,03	4,23	2,42	2,41	2,48
	Хабаровский край		-3,44	1,10	8,18	3,04	11,68	3,69	4,05	3,90
	Приморский край		3,21	0,51	3,08	1,02	8,43	1,84	0,89	1,54
	Амурская область		0,28	0,21	0,83	0,37	-1,23	0,38	0,10	0,29
	Саха (Якутия)		0,29	0,38	0,71	0,46	-6,10	-0,11	-0,74	-0,29
	ЕАО		0,08	0,23	0,46	0,28	-1,78	0,06	0,26	0,13
2	Прочие показатели									
2.1										

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

** Набор целевых показателей определяется индивидуально для каждого ДЗО (ВЗО) с учетом требований регулирующих органов и при согласовании с ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Приложение №6
к Регламенту формирования, согласования, утверждения и реализации программ в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

Исходные данные для расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

АО "Дальневосточная генерирующая компания"
(наименование организации)

N п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Разбивка по годам							
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Полный объем освоения инвестиционной программы	млн. руб.	16 970,55	10 460,51	12 846,63	9 518,38	6 825,84	6 335,04	7 980,83	
	Хабаровский край		13 121,90	6 583,11	8 297,66	5 415,95	3 936,68	2 998,65	4 446,59	
	Приморский край		1 863,48	1 759,92	2 606,03	998,54	848,46	715,83	1 222,77	
	Амурская область		857,62	1 161,70	1 274,14	1 104,70	1 173,98	1 191,47	1 370,71	
	Саха (Якутия)		1 042,48	866,07	590,02	1 862,87	791,58	1 372,60	891,17	
	ЕАО		85,07	89,71	78,79	136,32	75,14	56,48	57,58	
2	Годовой объем потребления ЭЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	млн. кВт. ч	2 730,77	2 918,35	2 766,15	2 508,33	2 535,74	2 535,74	2 535,74	
	Хабаровский край		1 444,51	1 578,18	1 480,94	1 261,15	1 265,11	1 265,11	1 265,11	
	Приморский край		488,83	524,90	439,73	386,78	410,24	410,24	410,24	
	Амурская область		413,79	445,98	463,27	468,89	468,89	468,89	468,89	
	Саха (Якутия)		364,07	369,26	382,19	391,49	391,49	391,49	391,49	
	ЕАО		19,57	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
3	Годовой объем потребления ТЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	362,51	364,06	364,06	355,19	355,19	355,19	355,19	
	Хабаровский край		119,90	121,91	121,91	113,04	113,04	113,04	113,04	
	Приморский край		9,62	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	
	Амурская область		20,55	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	
	Саха (Якутия)		207,31	205,42	205,42	205,42	205,42	205,42	205,42	
	ЕАО		5,12	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	
4	Годовой объем потребления воды организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м	229 752	281 411	281 411	281 411	281 411	281 411	281 411	
	Хабаровский край		182 826	229 568	229 568	229 568	229 568	229 568	229 568	
	Приморский край		26 063	30 148	30 148	30 148	30 148	30 148	30 148	
	Амурская область		8 030	9 164	9 164	9 164	9 164	9 164	9 164	
	Саха (Якутия)		12 003	11 605	11 605	11 605	11 605	11 605	11 605	
	ЕАО		830	926	926	926	926	926	926	
5	Годовой объем потребления газа организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м	2 909 794,30	3 089 158,30	2 784 260,51	2 324 857,23	2 340 957,68	2 331 184,90	2 331 184,90	
	Хабаровский край		2 579 311,06	2 777 618,12	2 461 776,27	2 003 318,53	2 020 323,96	2 011 161,51	2 011 161,51	
	Приморский край		330 483,24	311 540,18	322 484,24	321 538,70	320 633,72	320 023,39	320 023,39	
6	Объем потребления ЭЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	млн. кВт. ч	2 730,77	2 918,35	2 766,15	2 508,33	2 535,74	2 535,74	2 535,74	
	Хабаровский край		1 444,51	1 578,18	1 480,94	1 261,15	1 265,11	1 265,11	1 265,11	
	Приморский край		488,83	524,90	439,73	386,78	410,24	410,24	410,24	
	Амурская область		413,79	445,98	463,27	468,89	468,89	468,89	468,89	
	Саха (Якутия)		364,07	369,26	382,19	391,49	391,49	391,49	391,49	
	ЕАО		19,57	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
7	Объем потребления ТЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	181,25	182,03	182,03	177,60	177,60	177,60	177,60	
	Хабаровский край		59,95	60,95	60,95	56,52	56,52	56,52	56,52	
	Приморский край		4,81	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	
	Амурская область		10,28	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	
	Саха (Якутия)		102,66	102,71	102,71	102,71	102,71	102,71	102,71	
	ЕАО		2,56	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	
8	Объем потребления воды, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	204 660	250 076	250 076	250 076	250 076	250 076	250 076	
	Хабаровский край		159 059	199 724	199 724	199 724	199 724	199 724	199 724	
	Приморский край		26 063	30 148	30 148	30 148	30 148	30 148	30 148	
	Амурская область		6 825	7 789	7 789	7 789	7 789	7 789	7 789	
	Саха (Якутия)		11 883	11 489	11 489	11 489	11 489	11 489	11 489	
	ЕАО		830	926	926	926	926	926	926	
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	2 909 794,30	3 089 158,30	2 784 260,51	2 324 857,23	2 340 957,68	2 331 184,90	2 331 184,90	
	Хабаровский край		2 579 311,06	2 777 618,12	2 461 776,27	2 003 318,53	2 020 323,96	2 011 161,51	2 011 161,51	
	Приморский край		330 483,24	311 540,18	322 484,24	321 538,70	320 633,72	320 023,39	320 023,39	
10	Общий объем освоения по всем мероприятиям по энергосбережению и повышению энергоэффективности	млн. руб.	8 002,105	1 667,925	1 040,753	1 125,039	1 117,539	523,161	1 058,189	
	Хабаровский край		7 057,092	543,048	344,846	362,175	275,578	92,861	120,743	
	Приморский край		316,689	405,668	257,600	380,804	236,160	126,021	611,680	
	Амурская область		426,014	286,885	170,486	172,715	147,047	254,252	268,032	
	Саха (Якутия)		150,712	387,568	225,587	158,200	410,838	0,200	0,200	
	ЕАО		51,598	44,755	42,234	51,145	47,915	49,827	57,533	
11	Объем освоения внебюджетных средств, используемых для мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млн. руб.	8 002,105	1 667,925	1 040,753	1 125,039	1 117,539	523,161	1 058,189	
	Хабаровский край		7 057,092	543,048	344,846	362,175	275,578	92,861	120,743	
	Приморский край		316,689	405,668	257,600	380,804	236,160	126,021	611,680	
	Амурская область		426,014	286,885	170,486	172,715	147,047	254,252	268,032	
	Саха (Якутия)		150,712	387,568	225,587	158,200	410,838	0,200	0,200	
	ЕАО		51,598	44,755	42,234	51,145	47,915	49,827	57,533	
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	ус.	42	42	42	42	42	42	42	
	Хабаровский край		16	16	16	16	16	16	16	
	Приморский край		12	12	12	12	12	12	12	
	Амурская область		10	10	10	10	10	10	10	
	Саха (Якутия)		3	3	3	3	3	3	3	
	ЕАО		1	1	1	1	1	1	1	

14	Объекты электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства, в отношении которых проведено энергетическое обследование	у.е.	0	0	0	0	0	0	0
	Хабаровский край		0	0	0	0	0	0	0
	Приморский край		0	0	0	0	0	0	0
	Амурская область		0	0	0	0	0	0	0
	Саха (Якутия)		0	0	0	0	0	0	0
	ЕАО		0	0	0	0	0	0	0
15	Установленная мощность электростанций (средняя за период)	МВт	4 077,30	4 074,28	3 820,30	3 430,30	3 430,30	3 430,30	3 430,30
	Хабаровский край		2 269,10	2 269,10	2 124,10	1 834,10	1 834,10	1 834,10	1 834,10
	Приморский край		739,20	739,20	639,20	539,20	539,20	539,20	539,20
	Амурская область		487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00
	Саха (Якутия)		582,00	578,98	570,00	570,00	570,00	570,00	570,00
	ЕАО		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	55,53	59,01	60,53	63,08	64,02	64,03	63,85
	Хабаровский край		55,77	58,22	58,78	61,55	61,88	61,90	61,73
	Приморский край		47,71	47,37	45,85	45,41	50,28	50,28	50,14
	Амурская область		59,16	69,22	71,77	73,13	73,13	73,13	72,93
	Саха (Якутия)		61,50	68,37	73,90	76,10	76,10	76,10	75,90
17	Общий объем ЭЭ, передаваемой по распределительным сетям (оптимальной в сеть)	тыс. кВт. ч	0	0	0	0	0	0	0
18	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	тыс. кВт. ч	0	0	0	0	0	0	0
19	Объем потерь ТЭ при ее передаче по тепловым сетям с учетом компенсации	тыс. Гкал	3 264,39	3 666,23	3 336,27	3 292,63	3 379,61	3 318,15	3 318,15
	Хабаровский край		1 661,62	1 984,42	1 721,08	1 671,86	1 818,61	1 798,18	1 798,18
	Приморский край		757,14	747,99	710,40	725,10	714,33	706,83	706,83
	Амурская область		137,91	199,25	172,07	167,39	124,49	101,42	101,42
	Саха (Якутия)		641,50	664,25	662,02	658,44	653,15	642,83	642,83
	ЕАО		66,23	70,32	70,70	69,85	69,02	68,89	68,89
20	Объем ЭЭ, используемой при передаче ТЭ	тыс. кВт. ч	221 685	221 663	221 641	221 619	221 597	221 574	221 552
	Хабаровский край		94 231	94 221	94 212	94 203	94 194	94 184	94 175
	Приморский край		77 762	77 754	77 747	77 739	77 731	77 723	77 715
	Амурская область		4 085	4 084	4 084	4 083	4 083	4 083	4 082
	Саха (Якутия)		15 335	15 333	15 332	15 330	15 329	15 327	15 326
	ЕАО		30 272	30 269	30 266	30 263	30 260	30 257	30 254
21	Объем производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. кВт. ч	0	0	0	0	0	0	0
22	Общий объем электрической энергии, произведенной организацией	тыс. кВт. ч	19 833 060	21 060 828	20 310 739	18 954 514	19 237 559	19 240 635	19 240 635
	Хабаровский край		11 084 585	11 573 301	10 966 499	9 889 514	9 942 559	9 945 635	9 945 635
	Приморский край		3 089 197	3 067 312	2 574 240	2 145 000	2 375 000	2 375 000	2 375 000
	Амурская область		2 523 678	2 952 848	3 070 000	3 120 000	3 120 000	3 120 000	3 120 000
	Саха (Якутия)		3 135 599	3 467 367	3 700 000	3 800 000	3 800 000	3 800 000	3 800 000
	ЕАО		0	0	0	0	0	0	0
23	Объем производства тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Потребление топливно-энергетических ресурсов	тыс. т. у. т.	9 756,64	10 166,60	9 577,31	8 773,20	8 868,38	8 854,02	8 854,02
	Хабаровский край		5 339,63	5 523,56	5 087,52	4 438,61	4 444,50	4 430,37	4 430,37
	Пр		3 759,77	3 876,58	3 627,05	3 266,59	3 278,97	3 267,78	3 267,78
	Пр		1 399,36	1 646,08	1 460,47	1 172,01	1 143,23	1 162,59	1 162,59
	Приморский край		1 730,80	1 705,24	1 472,23	1 268,67	1 358,67	1 357,51	1 357,51
	Пр		1 211,52	1 216,81	1 077,62	875,54	967,10	967,10	967,10
	Пр		495,29	488,43	394,63	393,13	391,57	390,41	390,41
	Амурская область		1 186,22	1 335,51	1 356,80	1 373,32	1 373,58	1 376,37	1 376,37
	Пр		787,48	920,64	931,89	953,47	953,47	953,47	953,47
	Пр		398,74	414,87	413,91	419,85	420,11	422,90	422,90
	Саха (Якутия)		1 377,10	1 478,07	1 536,53	1 568,38	1 567,42	1 565,54	1 565,54
	Пр		1 043,56	1 142,54	1 201,41	1 233,88	1 233,88	1 233,88	1 233,88
	Пр		333,54	335,52	335,11	334,49	333,57	331,66	331,66
	ЕАО		122,89	124,23	124,23	124,23	124,23	124,23	124,23
25	Установленная тепловая мощность на начало года	тыс. Гкал/ч	11,744	11,744	11,744	11,744	11,744	11,744	11,744
	Хабаровский край		7,262	7,262	7,262	7,262	7,262	7,262	7,262
	Приморский край		1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797
	Амурская область		1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198
	Саха (Якутия)		1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149
	ЕАО		0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
26	Объем тепловой энергии, произведенной организацией	тыс. Гкал	18 940,61	19 266,77	17 521,62	15 548,40	15 513,56	15 518,67	15 518,67
	Хабаровский край		10 615,37	10 870,15	9 709,25	7 632,12	7 632,51	7 633,33	7 633,33
	Приморский край		3 117,52	3 045,22	2 456,74	2 447,82	2 438,47	2 431,60	2 431,60
	Амурская область		2 642,14	2 748,69	2 755,14	2 808,56	2 830,98	2 872,46	2 872,46
	Саха (Якутия)		1 929,54	1 957,46	1 955,23	1 951,65	1 946,36	1 936,03	1 936,03
	ЕАО		636,04	645,25	645,25	645,25	645,25	645,25	645,25
27	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией в сеть (отпуск с коллекторов)	тыс. Гкал	20 646,41	21 003,88	20 753,98	20 769,56	20 923,41	20 932,16	20 932,16
	Хабаровский край		10 513,65	10 765,83	10 554,55	10 509,83	10 661,38	10 649,20	10 649,20
	Приморский край		4 637,56	4 607,58	4 564,72	4 575,19	4 560,37	4 550,14	4 550,14
	Амурская область		2 912,21	3 009,58	3 016,04	3 069,45	3 091,87	3 133,35	3 133,35
	Саха (Якутия)		1 904,42	1 932,84	1 930,61	1 927,03	1 921,74	1 911,41	1 911,41
	ЕАО		678,57	688,06	688,06	688,06	688,06	688,06	688,06
28	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией потребителям	тыс. Гкал	17 176,46	17 134,13	17 214,18	17 273,40	17 340,28	17 410,49	17 410,49
	Хабаровский край		8 833,84	8 763,83	8 815,89	8 820,40	8 825,18	8 833,44	8 833,44
	Приморский край		3 875,50	3 854,98	3 849,71	3 845,48	3 841,43	3 838,69	3 838,69
	Амурская область		2 774,31	2 810,33	2 843,97	2 902,06	2 967,38	3 031,94	3 031,94
	Саха (Якутия)		1 080,72	1 087,79	1 087,79	1 087,79	1 087,79	1 087,79	1 087,79
	ЕАО		612,09	617,21	616,82	617,68	618,50	618,63	618,63
29	Удельный расход топлива на отпуск ЭЭ	г. у. т./кВт. ч	389,94	386,04	383,18	377,67	378,11	377,40	377,40
	Хабаровский край		381,77	380,39	375,95	372,29	371,62	370,26	370,26
	Приморский край		454,13	453,89	480,51	469,12	466,54	466,54	466,54
	Амурская область		369,43	363,72	358,85	356,84	356,84	356,84	356,84
	Хабаровский край		150,71	151,49	150,42	152,31	152,31	152,30	152,30
	Приморский край		160,15	160,39	160,62	160,61	160,58	160,56	160,56
	Амурская область		150,91	150,93	150,23	149,49	148,40	147,23	147,23
	Саха (Якутия)		172,86	171,41	171,39	171,39	171,36	171,31	171,31
	ЕАО		193,21	192,52	192,52	192,52	192,52	192,52	192,52
31	Потребление топливно-энергетических ресурсов в стоимостном выражении	тыс. руб.	69 959,87	75 717,05	75 675,30	74 801,57	80 676,09	83 711,67	83 711,67
	Хабаровский край		37 252,86	40 310,31	39 601,32	36 576,90	38 269,11	39 793,91	39 793,91
	Приморский край		13 763,27	13 795,13	12 573,08	11 494,08	12 838,98	13 278,41	13 278,41
	Амурская область		8 464,87	10 621,28	11 758,46	12 517,65	13 051,45	13 615,92	13 615,92
	Саха (Якутия)		9 571,66	9 903,53	10 581,26	12 990,23	15 232,71	15 672,99	15 672,99
	ЕАО		907,21	1 086,80	1 161,18	1 222,71	1 283,85	1 350,43	1 350,43
32	Доля потребления электроэнергии на собственные нужды	%	12,04	11,97	12,00	11,58	11,55	11,56	11,56
	Хабаровский край		11,63	11,94	12,02	11,28	11,26	11,26	11,26
	Приморский край		12,22	12,60	12,88	12,99	12,72	12,72	12,72
	Амурская область		15,53	14,28	14,41	14,36	14,36	14,36	14,36
	Саха (Якутия)		10,54	9,58	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30

33	Расход электроэнергии на собственные нужды на производство электроэнергии	%	7,95	8,19	8,32	8,19	8,22	8,21	8,21
	Хабаровский край		7,15	7,72	7,79	7,64	7,64	7,64	7,64
	Приморский край		10,25	10,55	11,59	11,44	11,32	11,32	11,32
	Амурская область		9,37	9,23	9,14	9,17	9,17	9,17	9,17
	Саха (Якутия)		7,39	6,75	6,93	7,00	7,00	7,00	7,00
34	Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии **	кВт ч/Гкал	53,32	51,18	53,96	54,14	54,30	54,41	54,41
	Хабаровский край		53,69	51,35	55,73	57,00	57,26	57,63	57,63
	Приморский край		37,75	39,47	32,56	32,64	32,71	32,78	32,78
	Амурская область		60,92	57,30	62,25	61,12	61,16	60,61	60,61
	Саха (Якутия)		54,52	51,76	46,29	46,35	46,41	46,53	46,53
35	Удельный расход воды на 1 Гкал тепловой энергии	куб. м/Гкал	12,13	14,61	16,06	18,10	18,14	18,13	18,13
	Хабаровский край		17,22	21,12	23,64	29,83	30,00	30,07	30,07
	Приморский край		8,36	9,90	12,27	12,32	12,36	12,40	12,40
	Амурская область		3,04	3,33	3,33	3,26	3,24	3,19	3,19
	Саха (Якутия)		6,22	5,93	5,94	5,95	5,96	5,99	5,99
	ЕАО		1,30	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Дополнительные справочные данные									
36	Объем оказанных услуг (без НДС)	млн. руб.	140 906,3	160 909,3	161 088,4	164 121,3	173 486,9	184 839,7	184 839,7
	Хабаровский край		68 577	80 058,0	79 220,4	78 194,5	81 830,9	86 023,7	86 023,7
	Приморский край		37 181	41 659,2	42 881,6	43 380,2	47 246,7	51 320,1	51 320,1
	Амурская область		15 661	19 557,8	20 528,7	21 687,1	22 742,6	24 130,1	24 130,1
	Саха (Якутия)		17 242	17 120,8	15 718,3	17 878,1	18 478,0	19 959,2	19 959,2
	ЕАО		2 244	2 513,5	2 739,5	2 981,5	3 188,7	3 406,6	3 406,6
37	Годовые затраты на реализацию Программы (без НДС), в том числе	млн. руб.	8 002,105	1 667,925	1 040,753	1 125,039	1 117,539	923,161	1 058,189
	Хабаровский край		7 057,092	543,048	344,846	362,175	275,578	92,861	120,743
	Приморский край		316,689	405,668	257,600	380,804	236,160	126,021	611,680
	Амурская область		426,014	286,885	170,486	172,715	147,047	254,252	268,032
	Саха (Якутия)		150,712	387,568	225,587	158,200	410,838	0,200	0,200
	ЕАО		51,598	44,755	42,234	51,145	47,915	49,827	57,533
37.1	инвестиционная программа, в т.ч.	млн. руб.	0,000	628,333	240,879	215,100	234,915	0,000	0,000
	Хабаровский край		0,000	302,376	148,879	172,107	194,915	0,000	0,000
	Приморский край		0,000	5,166	0,000	42,993	40,000	0,000	0,000
	Амурская область		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Саха (Якутия)		0,000	320,790	92,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ЕАО		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	- амортизация	млн. руб.	0,000	628,333	240,879	215,100	234,915	0,000	0,000
	Хабаровский край		0,000	302,376	148,879	172,107	194,915	0,000	0,000
	Приморский край		0,000	5,166	0,000	42,993	40,000	0,000	0,000
	Амурская область		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Саха (Якутия)		0,000	320,790	92,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ЕАО		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	- прибыль	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	- заемные средства	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	- бюджетные средства (уровень бюджета)	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	- прочие	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37.2.	ремонтный фонд	млн. руб.	0,000	987,761	798,362	899,445	881,005	522,842	1 057,865
	Хабаровский край		0,000	191,943	195,861	181,028	80,549	92,742	120,619
	Приморский край		0,000	397,600	256,395	336,557	194,856	126,021	611,680
	Амурская область		0,000	286,885	170,486	172,715	147,047	254,252	268,032
	Саха (Якутия)		0,000	66,578	133,387	158,000	410,638	0,000	0,000
	ЕАО		0,000	44,755	42,234	51,145	47,915	49,827	57,533
37.3	прочие средства	млн. руб.	0,000	51,830	1,512	10,494	1,619	0,320	0,324
	Хабаровский край		0,000	48,729	0,106	9,041	0,115	0,120	0,124
	Приморский край		0,000	2,902	1,206	1,254	1,304	0,000	0,000
	Амурская область		0,070	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Саха (Якутия)		0,000	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
	ЕАО		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Целевые индикаторы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2026 год программы

АО "Дальневосточная генерирующая компания"

(наименование организации)

№ п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Базовый 2025							Год 2026						
			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.	808,78	1 654,28	2 463,06	4 387,62	6 850,68	10 119,87	16 970,55	375,44	754,36	1 129,80	2 172,21	3 302,00	7 158,5	10 460,51
	Хабаровский край		463,82	1 310,50	1 774,32	3 808,14	5 582,46	7 539,44	13 121,90	213,37	537,00	750,37	1 403,40	2 153,78	4 429,33	6 583,11
	Приморский край		83,63	267,26	350,89	337,33	688,22	1 175,27	1 863,48	89,32	58,48	147,80	521,11	668,91	1 091,00	1 759,92
	Амурская область		56,68	42,63	99,31	168,79	268,10	589,52	857,62	40,06	140,70	180,76	163,92	344,68	817,02	1 161,70
	Саха (Якутия)		203,60	32,86	236,46	53,25	289,71	752,77	1 042,48	18,05	15,77	33,82	50,92	84,74	781,33	866,07
	ЕАО		1,05	1,03	2,08	20,11	22,19	62,88	85,07	14,64	2,41	17,05	32,85	49,89	39,81	89,71
2	Годовой объем потребления ЭЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	млн. кВт. ч	909,917	586,506	1 496,42	458,624	1 955,047	775,73	2 730,773	939,67	610,72	1 550,39	499,11	2 049,49	868,85	2 918,346
	Хабаровский край		487,52	303,39	790,91	243,78	1 034,70	409,81	1 444,51	518,03	323,32	841,34	257,04	1 098,38	479,80	1 578,18
	Приморский край		163,12	110,75	273,87	83,08	356,95	131,89	488,83	168,64	117,70	286,34	83,96	370,30	154,60	524,90
	Амурская область		133,14	91,87	225,01	65,43	290,44	413,79	133,80	89,07	222,87	89,64	312,51	133,48	445,98	524,98
	Саха (Якутия)		116,24	75,31	191,55	62,55	254,10	109,96	364,07	119,19	80,62	199,82	68,47	268,29	100,97	369,26
	ЕАО		9,89	5,18	15,07	3,79	18,86	0,72	19,57	0,01	0,00	0,01	0,00	0,02	0,01	0,02
3	Годовой объем потребления ТЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	161,96	42,56	204,52	17,533	222,05	140,46	362,51	165,42	44,03	209,45	15,80	225,25	138,81	364,06
	Хабаровский край		56,60	15,58	72,17	5,37	77,55	42,357	119,90	59,83	12,70	72,53	2,02	74,55	47,36	121,91
	Приморский край		4,59	1,14	5,73	0,46	6,19	3,436	9,62	4,58	1,13	5,71	0,44	6,16	3,38	9,53
	Амурская область		8,65	2,44	11,09	0,87	11,96	8,591	20,55	9,11	2,59	11,70	1,33	13,03	8,37	21,40
	Саха (Якутия)		90,00	22,80	112,80	10,42	123,22	84,096	207,31	89,49	26,86	116,35	11,54	127,89	77,53	205,42
	ЕАО		2,12	0,61	2,73	0,41	3,14	1,976	5,12	2,41	0,75	3,16	0,47	3,63	2,17	5,80
4	Годовой объем потребления воды организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м	61 295,02	53 940,35	115 235,37	58 653	173 888	55 864	229 752	69 445	71 649	141 094	68 410	209 504	71 906	281 411
	Хабаровский край		48 759	43 129	91 888	48 492	140 381	42 446	182 826	55 419	59 222	114 641	56 513	171 154	58 415	229 568
	Приморский край		7 435	6 349	13 784	4 848	18 632	7 431	26 063	8 152	7 269	15 421	6 745	22 166	7 983	30 148
	Амурская область		1 874	1 840	3 714	2 156	5 870	2 160	8 030	2 192	2 239	4 431	2 450	6 881	2 283	9 164
	Саха (Якутия)		3 043	2 445	5 488	2 899	8 387	3 616	12 003	3 430	2 703	6 134	2 516	8 650	2 955	11 605
	ЕАО		184	177	361	258	619	211	830	252	216	468	187	655	271	926
5	Годовой объем потребления газа организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м	958 802,03	616 498,79	1 575 300,82	449 186,12	2 024 486,93	885 307,37	2 909 794,30	1 017 091,19	640 016,55	1 657 107,74	519 208,15	2 176 315,89	912 842,41	3 089 158,295
	Хабаровский край		827 961,62	557 192,79	1 385 154,41	420 772,58	1 805 926,99	773 384,07	2 579 311,06	880 012,74	589 673,33	1 469 686,07	498 395,18	1 968 081,25	809 536,87	2 777 618,12
	Приморский край		130 840,41	59 306,00	190 146,41	28 413,54	218 559,95	111 923,29	330 483,24	137 078,45	50 343,22	187 421,67	20 812,97	208 234,64	103 305,54	311 540,18
6	Объем потребления ЭЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	млн. кВт. ч	909,92	586,51	1 496,42	458,62	1 955,05	775,73	2 730,77	939,67	610,72	1 550,39	499,11	2 049,49	868,85	2 918,35
	Хабаровский край		487,52	303,39	790,91	243,78	1 034,70	409,81	1 444,51	518,03	323,32	841,34	257,04	1 098,38	479,80	1 578,18
	Приморский край		163,12	110,75	273,87	83,08	356,95	131,89	488,83	168,64	117,70	286,34	83,96	370,30	154,60	524,90
	Амурская область		133,14	91,87	225,01	65,43	290,44	413,79	133,80	89,07	222,87	89,64	312,51	133,48	445,98	524,98
	Саха (Якутия)		116,24	75,31	191,55	62,55	254,10	109,96	364,07	119,19	80,62	199,82	68,47	268,29	100,97	369,26
	ЕАО		9,89	5,18	15,07	3,79	18,86	0,72	19,57	0,01	0,00	0,01	0,00	0,02	0,01	0,02
7	Объем потребления ТЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	80,98	21,28	102,26	8,77	111,03	70,23	181,25	82,71	22,02	104,72	7,90	112,62	69,41	182,03
	Хабаровский край		28,30	7,79	36,09	2,69	38,77	21,18	59,95	29,91	6,35	36,26	1,01	37,27	23,68	60,95
	Приморский край		2,29	0,57	2,86	0,23	3,09	1,72	4,81	2,29	0,57	2,86	0,22	3,08	1,69	4,77
	Амурская область		4,32	1,22	5,54	0,44	5,98	4,30	10,28	4,56	1,29	5,85	0,67	6,52	4,18	10,70
	Саха (Якутия)		45,00	11,40	56,40	5,21	61,61	42,05	103,66	44,74	13,43	58,17	5,77	63,94	38,77	102,71
	ЕАО		1,06	0,31	1,37	0,20	1,57	0,99	2,56	1,21	0,38	1,58	0,24	1,82	1,09	2,90
8	Объем потребления воды, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	54 644,84	48 033,09	102 677,93	51 996,56	154 674,48	49 986	204 660	61 877	63 587	125 465	60 671	186 136	63 940	250 076
	Хабаровский край		42 420	37 523	79 943	42 188	122 131	36 928	159 059	48 214	51 523	99 737	49 166	148 904	50 821	199 724
	Приморский край		7 435	6 349	13 784	4 848	18 632	7 431	26 063	8 152	7 269	15 421	6 745	22 166	7 983	30 148
	Амурская область		1 593	1 564	3 157	1 832	4 989	1 836	6 825	1 863	1 903	3 766	2 082	5 849	1 940	7 789
	Саха (Якутия)		3 013	2 421	5 433	2 870	8 303	3 580	11 883	3 396	2 676	6 072	2 491	8 563	2 926	11 489
	ЕАО		184	177	361	258	619	211	830	252	216	468	187	655	271	926
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	958 802,03	616 498,79	1 575 300,82	449 186,12	2 024 486,93	885 307,37	2 909 794,30	1 017 091,19	640 016,55	1 657 107,74	519 208,15	2 176 315,89	912 842,41	3 089 158,30
	Хабаровский край		827 961,62	557 192,79	1 385 154,41	420 772,58	1 805 926,99	773 384,07	2 579 311,06	880 012,74	589 673,33	1 469 686,07	498 395,18	1 968 081,25	809 536,87	2 777 618,12
	Приморский край		130 840,41	59 306,00	190 146,41	28 413,54	218 559,95	111 923,29	330 483,24	137 078,45	50 343,22	187 421,67	20 812,97	208 234,64	103 305,54	311 540,18
10	Общий объем освоения по всем мероприятиям по энергосбережению и повышению энергоэффективности	млн. руб.	117,168	1 129,096	1 246,264	3 239,346	4 485,610	3 516,495	8 002,105	42,530	388,807	431,337	630,883	1 062,220	605,710	1 667,930
	Хабаровский край		70,968	1 042,54	1 113,512	2 801,39	3 914,902	3 142,190	7 057,092	22,630	96,912	119,542	264,705	384,246	158,807	543,053
	Приморский край		2,454	27,68	30,132	118,88	149,012	167,677	316,689	0,000	154,862	154,862	169,711	324,573	81,095	405,668
	Амурская область		0,000	36,42	36,422	185,45	221,869	204,145	426,014	18,000	96,778	114,778	145,093	259,871	27,014	286,885
	Саха (Якутия)		41,92	0,00	41,920	108,59	150,512	0,200	150,712	0,000	0,000	0,000	48,774	338,794	387,568	387,568
	ЕАО		1,83	22,45	24,778	25,04	49,315	2,283	51,598	1,900	40,255	42,155	2,600	44,755	0,000	44,755
11	Объем освоения внебюджетных средств, используемых для мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млн. руб.	117,168	1 129,096	1 246,264	3 239,346	4 485,610	3 516,50	8 002,11	42,530	388,807	431,337	630,883	1 062,220	605,710	1 667,930

	Хабаровский край		70,968	1 042,544	1 113,512	2 801,390	3 914,902	3 142,190	7 057,09	22,630	96,912	119,542	264,705	384,246	158,807	543,053
	Приморский край		2,454	27,678	30,132	118,880	149,012	167,677	316,69	0,000	154,862	154,862	169,711	324,573	81,095	405,668
	Амурская область		0,000	36,422	30,132	185,447	221,869	426,01	18,000	96,778	114,778	145,093	259,871	27,014	286,885	
	Саха (Якутия)		41,920	0,000	41,920	108,592	150,512	0,200	150,71	0,000	0,000	0,000	48,774	48,774	338,794	387,568
	ЕАО		1,826	22,452	24,278	25,037	49,315	2,283	51,60	1,900	40,255	42,155	2,600	44,755	0,000	44,755
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.	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
	Хабаровский край		16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
	Приморский край		12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
	Амурская область		10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
	Саха (Якутия)		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	ЕАО		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
14	Объекты электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства, в отношении которых проведено энергетическое обследование	у.е.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Хабаровский край		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Приморский край		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Амурская область		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Саха (Якутия)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ЕАО		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Установленная мощность электростанций (средняя за период)	МВт	4 077,30	4 077,30	4 077,30	4 077,30	4 077,30	4 077,30	4 077,30	4 077,30	4 077,30	4 077,30	4 077,30	4 077,30	4 065,30	4 074,28
	Хабаровский край		2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10
	Приморский край		739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20
	Амурская область		487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00
	Саха (Якутия)		582,00	582,00	582,00	582,00	582,00	582,00	582,00	582,00	582,00	582,00	582,00	582,00	570,00	578,98
	ЕАО		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	70,40	47,40	59,22	39,17	52,46	64,62	55,53	73,85	49,95	61,83	44,84	56,11	67,65	59,01
	Хабаровский край		72,25	46,20	59,55	40,28	53,06	63,81	55,77	74,18	48,08	61,06	41,83	54,58	69,04	58,22
	Приморский край		56,97	43,08	50,30	35,08	45,17	55,23	47,71	58,39	42,08	50,19	33,33	44,51	55,86	47,37
	Амурская область		79,06	56,30	68,05	31,89	55,87	68,92	59,16	82,47	56,03	69,18	60,26	66,17	78,25	69,22
	Саха (Якутия)		72,97	50,13	61,89	46,12	56,57	76,12	61,50	84,98	62,14	73,50	58,32	68,38	68,31	68,37
17	Общий объем ЭЭ, передаваемой по распределительным сетям (отпускаемой в сеть)	тыс. кВт. ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	тыс. кВт. ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Объем потерь ТЭЭ при ее передаче по тепловым сетям с учетом компрессии	тыс. Гкал	1 484,64	78,46	1 563,10	101,75	1 664,85	1 599,54	3 264,39	1 668,37	241,68	1 910,05	169,77	2 079,82	1 586,41	3 666,23
	Хабаровский край		657,69	85,20	742,89	287,05	1 029,94	631,68	1 661,62	766,48	986,85	292,10	1 278,95	705,47	1 984,42	
	Приморский край		248,37	32,85	281,22	76,55	357,77	399,36	757,14	258,93	66,21	325,13	86,03	411,16	336,83	747,99
	Амурская область		257,82	-113,76	144,06	-252,61	-108,55	246,46	137,91	304,48	-111,55	-227,38	-34,45	233,69	199,25	
	Саха (Якутия)		296,57	68,75	365,32	-20,21	345,11	296,39	641,50	308,07	62,24	370,30	7,74	378,04	286,21	666,25
	ЕАО		24,19	5,42	29,61	10,98	40,59	66,23	30,41	30,41	4,42	34,83	11,29	46,12	24,20	70,32
20	Объем ЭЭ, используемый при передаче ТЭ	тыс. кВт. ч	84 443,76	38 749,84	123 193,60	13 840,58	137 034,18	84 651	221 685	84 435	38 746	123 181	13 839	137 020	84 643	221 663
	Хабаровский край		37 695,98	14 568,70	52 264,68	1 476	53 740	40 491	37 692	54 261	14 567	52 259	1 476	53 735	40 487	94 222
	Приморский край		29 271,02	14 619,11	43 890,13	8 271	52 161	25 601	77 762	29 268	14 618	43 886	8 270	52 156	25 598	77 754
	Амурская область		1 798,12	668,43	2 466,55	33	2 500	1 798	4 085	1 798	668	2 466	33	2 499	1 585	4 084
	Саха (Якутия)		5 259,15	3 668,69	8 927,84	1	8 929	6 406	15 335	5 259	3 668	8 927	1	8 928	6 405	15 333
	ЕАО		10 419,49	5 224,91	15 644,40	4 060	19 704	10 568	30 272	10 418	5 224	15 643	4 060	19 702	10 567	30 269
21	Объем производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. кВт ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Общий объем электрической энергии, производимой организацией	тыс. кВт ч	6 268 575,607	4 220 955	10 489 531	3 526 017	14 015 547	5 817 512	19 833 060	6 504 107	4 447 711	10 951 818	4 037 036	14 988 854	6 071 974	21 060 828
	Хабаровский край		3 580 440	2 289 388	5 869 828	2 017 987	7 887 814	3 196 771	11 084 585	3 635 933	2 382 658	6 018 591	2 095 599	8 114 190	3 459 111	11 573 301
	Приморский край		919 763	695 541	1 615 304	572 490	2 187 794	901 404	3 089 272	932 320	1 611 592	543 960	2 155 552	911 760	3 067 312	
	Амурская область		840 849	598 847	1 439 697	342 890	1 782 586	741 092	2 523 678	867 520	595 904	1 463 424	648 000	2 111 424	841 424	2 952 848
	Саха (Якутия)		927 524	637 179	1 564 702	592 651	2 157 353	978 246	3 135 599	1 068 334	789 877	1 858 211	749 477	2 607 688	859 679	3 467 367
	ЕАО		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Объем производства тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Потребление топливно-энергетических ресурсов	тыс. т, у.т.	3 284,80	1 952,01	5 236,81	1 583,95	6 820,76	2 935,89	9 756,64	3 346,08	2 037,95	5 384,03	1 749,99	7 134,02	3 032,58	10 166,603
	Хабаровский край		1 819,47	1 049,14	2 868,61	901,58	3 770,19	1 569,44	5 339,63	1 837,66	1 089,01	2 926,67	907,91	3 834,58	1 688,98	5 523,56
	тэ		1 148,03	807,40	1 955,43	783,00	2 738,43	1 001,35	3 739,77	1 149,57	835,06	1 984,63	790,64	2 775,27	1 101,61	3 876,88
	тэ		671,43	241,74	913,18	118,58	1 031,76	568,10	1 599,86	688,08	253,95	942,04	117,27	1 059,31	587,37	1 646,68
	Приморский край		577,13	356,52	933,66	277,47	1 211,13	519,67	1 730,80	571,03	347,43	918,46	270,91	1 189,38	515,86	1 705,24
	тэ		355,91	278,59	634,50	251,30	885,81	345,71	1 231,52	350,80	273,97	642,77	242,05	866,82	349,99	1 216,81
	тэ		221,22	77,93	299,15	26,17	325,32	173,96	499,29	220,23	73,46	293,69	28,87	322,56	165,87	488,43
	Амурская область		408,01	259,75	667,76	153,56	821,32	364,90	1 186,22	418,40	258,69	677,09	264,36	941,45	394,06	1 335,51
	тэ		246,33	198,63	444,96	125,15	570,11	217,37	787,48	250,84	194,76	445,61	229,08	674,69	245,95	920,64
	тэ		161,68	61,12	222,80	28,41	147,53	398,74	167,56	63,93	231,49	35,28	266,76	148,11	414,87	
	Саха (Якутия)		429,30	267,97	697,26	241,63	938,89	438,21	1 377,10	466,83	324,50	791,33	296,30	1 087,63	390,44	1 478,07
	тэ		294,37	217,25	511,62	216,36	727,98	332,88	1 043,56	269,95	602,83	265,84	868,67	273,88	1 142,54	
	тэ		134,93	50,71	185,64	25,28	210,91	122,62	333,54	133,95	54,55	188,50	30,46	218,96	116,56	335,52
	ЕАО		50,89	18,62	69,52	9,71	79,23	43,66	122,89	52,16	18,32	70,48	10,51	80,99	43,24	124,23
25	Установленная тепловая мощность на начало года	тыс. Гкал/ч	11,744	11,744	11,744	11,744	11,744	11,744	11,744	11,744	11,744	11,744	11,744	11,744	11,744	11,744
	Хабаровский край		7,262	7,262	7,262	7,262	7,262	7,262	7,262	7,262	7,262	7,262	7,262	7,262	7,262	7,262
	Приморский край		1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797

	Амурская область		1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198
	Саха (Якутия)		1,149	1,15	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149
	ЕАО		0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
26	Объем тепловой энергии, производимой организацией	тыс. Гкал	8 058,484	2 785,551	10 844,035	1 168,182	12 012,216	6 928,39	18 940,61	8 275,04	2 869,09	11 144,13	1 256,56	12 400,69	6 866,09	19 266,77	
	Хабаровский край		4 537,38	1 508,88	6 046,27	668,92	6 715,19	3 900,18	10 615,37	4 676,55	1 610,94	6 287,49	671,35	6 958,84	3 911,32	10 870,15	
	Приморский край		1 383,96	485,48	1 869,44	160,59	2 030,03	1 087,49	3 117,52	1 386,86	449,91	1 836,77	174,64	2 011,41	1 033,80	3 045,22	
	Амурская область		1 100,69	387,71	1 488,40	153,51	1 641,92	1 000,23	2 642,14	1 147,01	401,75	1 548,76	191,21	1 739,97	1 008,72	2 748,69	
	Саха (Якутия)		767,80	308,43	1 076,24	137,29	1 213,53	716,01	1 929,54	790,57	313,09	1 103,66	167,56	1 271,22	686,25	1 957,46	
	ЕАО		268,65	95,04	363,69	47,87	411,56	224,48	636,04	274,05	93,40	367,45	51,80	419,25	226,00	645,25	
27	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией в сеть (отпуск с коллекторов)	тыс. Гкал	8 747,591	3 088,045	11 835,636	1 328,958	13 164,594	7 481,81	20 646,41	8 999,92	3 168,87	12 168,79	1 441,45	13 610,24	7 393,65	21 003,88	
	Хабаровский край		4 488,72	1 496,04	5 984,76	664,03	6 648,79	3 864,86	10 513,65	4 624,69	1 600,72	6 225,41	669,82	6 895,23	3 870,60	10 765,83	
	Приморский край		2 032,62	733,66	2 766,28	272,13	3 038,41	1 599,15	4 637,56	2 075,87	699,20	2 775,07	309,69	3 084,76	1 522,82	4 607,58	
	Амурская область		1 182,44	449,12	1 631,57	207,53	1 839,10	1 073,11	2 912,21	1 227,52	457,45	1 684,97	242,23	1 927,20	1 082,38	3 009,58	
	Саха (Якутия)		756,79	305,78	1 062,57	136,10	1 198,67	705,75	1 904,42	779,65	309,96	1 089,61	166,42	1 256,04	676,80	1 932,84	
	ЕАО		287,01	103,45	390,46	49,16	439,62	238,95	678,57	292,19	101,54	393,72	53,29	447,01	241,05	688,06	
28	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией потребителям	тыс. Гкал	7 173,464	2 986,120	10 159,584	1 217,302	11 376,886	5 799,58	17 176,46	7 242,52	2 900,40	10 142,92	1 260,56	11 403,48	5 730,66	17 134,13	
	Хабаровский край		3 823,08	1 408,12	5 231,20	376,50	5 607,70	3 226,14	8 833,84	3 850,24	1 377,87	5 228,11	377,23	5 605,34	3 158,49	8 763,83	
	Приморский край		1 781,82	700,24	2 482,07	195,41	2 677,48	1 198,02	3 875,50	1 814,63	632,51	2 447,15	223,50	2 670,65	1 184,33	3 854,98	
	Амурская область		924,63	362,89	1 287,51	140,15	1 447,66	826,65	2 774,31	923,04	569,00	1 492,04	469,61	1 961,65	848,69	2 810,33	
	Саха (Якутия)		381,23	216,88	598,11	147,08	745,20	335,52	1 080,72	393,02	223,99	617,01	148,28	765,29	322,50	1 087,79	
	ЕАО		262,70	97,99	360,69	38,16	398,85	213,24	612,09	261,58	97,03	358,61	41,93	400,54	216,66	617,21	
29	Удельный расход топлива на отпуск ЭЭ	г.у.т./кВт.ч	370,67	403,91	384,06	442,39	398,75	368,62	389,94	365,30	401,30	379,96	426,38	392,55	369,90	386,04	
	Хабаровский край		363,03	398,44	376,86	436,78	392,25	355,78	381,77	360,75	396,97	375,15	424,89	388,10	362,26	380,39	
	Приморский край		440,00	455,82	446,81	500,17	460,76	437,98	454,13	430,00	463,68	444,15	507,58	460,21	438,98	453,89	
	Амурская область		344,31	388,35	362,67	447,85	378,47	347,64	369,43	337,80	380,60	355,26	408,55	371,72	343,42	363,72	
	Саха (Якутия)		354,93	381,60	365,79	404,12	376,40	362,30	372,02	346,69	377,32	359,77	388,44	368,08	353,26	364,42	
30	Удельный расход топлива на отпуск ТЭ	кг.у.т./Гкал	153,89	161,60	155,87	178,18	158,04	152,40	155,98	152,50	161,80	176,98	157,13	154,55	156,21	154,21	
	Хабаровский край		147,98	160,21	151,03	177,27	153,65	145,66	150,71	147,14	157,64	149,83	174,68	152,23	150,17	151,49	
	Приморский край		159,85	160,52	160,02	162,96	155,26	159,97	160,15	158,80	163,28	159,89	165,30	160,36	160,45	160,39	
	Амурская область		146,89	157,66	149,69	185,05	160,20	147,49	150,91	146,08	159,13	149,47	184,49	153,32	146,83	150,93	
	Саха (Якутия)		175,73	164,42	172,49	184,10	173,80	171,26	172,86	169,43	174,23	170,79	181,81	172,25	169,85	171,41	
	ЕАО		189,44	195,96	191,15	202,83	192,50	194,51	193,21	190,32	196,15	191,80	202,90	193,17	191,32	192,52	
31	Потребление топливно-энергетических ресурсов в стоимостном выражении	тыс. руб.	24 192,73	13 948,52	38 141,25	11 767,92	49 909,17	20 050,70	69 959,87	24 875,13	14 947,83	39 822,96	12 930,92	52 753,89	22 963,16	75 717,05	
	Хабаровский край		13 175,43	7 291,1	20 466,56	6511,58	26 978,15	10 274,71	37 252,86	13 313,83	7 813,88	21 127,71	6 532,59	27 660,29	12 650,02	40 310,31	
	Приморский край		4 420,61	2 858,6	7 279,25	2335,78	9 615,02	4 148,25	13 763,27	4 664,89	2 829,97	7 494,86	2 158,84	9 653,70	4 141,43	13 795,13	
	Амурская область		2 818,95	1 879,6	4 698,54	1101,78	5 800,32	2 664,54	8 464,87	3 223,91	2 063,58	5 287,49	2 127,04	7 414,53	3 206,75	10 621,28	
	Саха (Якутия)		3 402,06	1 788,2	5 190,28	1750,45	6 940,73	2 630,93	9 571,66	3 232,32	2 076,88	5 309,20	2 016,03	7 325,23	2 578,31	9 903,53	
	ЕАО		375,68	130,9	506,62	68,32	574,95	332,27	907,21	440,19	163,52	603,71	96,43	700,14	386,66	1 086,80	
32	Доля потребления электроэнергии на собственные нужды	%	12,01	11,91	11,97	11,80	11,92	12,33	12,04	12,28	11,83	12,10	11,25	11,87	12,23	11,97	
	Хабаровский край		11,68	11,49	11,60	11,17	11,49	11,96	11,63	12,36	11,71	12,10	11,20	11,87	12,09	11,94	
	Приморский край		12,05	12,13	12,09	12,24	12,13	12,43	12,22	12,50	13,02	12,71	12,33	12,62	12,56	12,60	
	Амурская область		14,92	14,59	14,78	18,50	15,50	15,63	15,53	14,40	14,13	14,29	13,47	14,04	14,88	14,28	
	Саха (Якутия)		10,58	10,65	10,61	9,67	10,35	10,96	10,54	10,13	9,42	9,83	8,69	9,50	9,82	9,58	
33	Расход электроэнергии на собственные нужды на производство электроэнергии	%	7,22	8,50	7,74	9,61	8,21	7,35	7,95	7,66	8,61	8,05	9,22	8,36	7,75	8,19	
	Хабаровский край		6,56	7,71	7,01	8,50	7,39	6,57	7,15	7,24	8,10	7,58	8,86	7,91	7,28	7,72	
	Приморский край		9,55	10,53	9,97	11,96	10,49	9,67	10,25	9,71	11,33	10,39	12,03	10,80	9,95	10,55	
	Амурская область		7,90	9,78	8,68	14,18	9,74	8,48	9,37	8,47	9,93	9,06	10,46	9,49	8,56	9,23	
	Саха (Якутия)		6,86	7,94	7,30	8,45	7,61	6,88	7,39	6,67	6,83	6,73	7,09	6,84	6,50	6,75	
34	Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии **	кВт ч/Гкал	47,59	63,38	51,77	79,07	54,57	51,21	53,32	45,05	61,03	49,20	82,82	52,54	48,74	51,18	
	Хабаровский край		48,17	63,67	52,25	82,68	55,65	50,36	53,69	45,53	60,52	49,40	85,47	52,80	48,76	51,35	
	Приморский край		31,12	48,91	35,30	39,59	35,47	41,61	37,75	35,03	50,25	38,61	24,57	37,69	42,79	39,47	
	Амурская область		54,91	77,37	60,69	98,34	64,24	55,36	60,92	47,43	65,65	52,16	106,36	58,18	55,78	57,30	
	Саха (Якутия)		50,68	56,07	52,36	52,60	52,39	58,02	54,52	48,88	65,57	53,77	71,46	56,16	43,46	51,76	
35	Удельный расход воды на 1 Гкал тепловой энергии	куб. м/Гкал	7,61	19,36	10,63	50,21	14,48	8,06	12,13	8,39	24,97	12,66	54,44	16,89	10,47	14,61	
	Хабаровский край		10,75	28,58	15,20	72,49	20,90	10,88	17,22	11,85	36,76	18,23	84,18	24,60	14,93	21,12	
	Приморский край		5,37	13,08	7,37	30,19	9,18	6,83	8,36	5,88	16,16	8,40	38,62	11,02	7,72	9,90	
	Амурская область		1,70	4,75	2,50	14,04	3,57	2,16	3,04	1,91	5,57	2,86	12,81	3,95	2,26	3,33	
	Саха (Якутия)		3,96	7,93	5,10	21,12	6,91	5,05	6,22	4,34	8,63	5,56	15,02	6,80	4,31	5,93	
	ЕАО		0,69	1,86	0,99	5,39	1,50	0,94	1,30	0,92	2,32	1,27	3,61	1,56	1,20	1,43	

* В графе указывается оперативный факт (факт за 10 месяцев + план за 2 месяца)

** Указывается средний показатель по организации