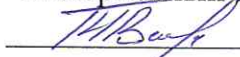


АО «Дальневосточная генерирующая компания»

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор АО «ДГК»

 К.К. Ильковский

«22» марта 2024 г.

ПРОГРАММА

в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

АО «ДГК» на 2024-2029 гг.

Первый заместитель Генерального директора -
главный инженер



В.В. Тениховский

Начальник управления эксплуатации



К.В. Ильичев

Ответственный сотрудник:
Главный специалист ОЭТМО



Ю.А. Кофанов

г. Хабаровск, 2024г.

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 6 366,831 млн. руб., в т.ч. по годам реализации:</p> <p>2024 г. – 2684,819 млн. руб.;</p> <p>2025 г. – 934,971 млн. руб.;</p> <p>2026 г. - 520,570 млн. руб.;</p> <p>2027 г. – 506,860 млн. руб.;</p> <p>2028 г. – 963,831 млн. руб.;</p> <p>2029 г. – 755,58 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	<p>Главный специалист управления эксплуатации Кофанов Юрий Андреевич, (4212) 26-43-17, kofanov-ya@dgk.ru</p>

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 Ильковский Константин Константинович
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):

ПЭиПЭЭ 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
01.01.2024 года**

Электростанции	Установленная мощность	
	Электрическая, МВт	Тепловая, Гкал/ч
АО «ДГК»	4089,3	11749,9
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	215,05
Хабаровская ТЭЦ-2	---	610
Ургальская котельная	---	70,2
Котельная Некрасовка	---	30,18
Котельная Волочаевский городок	---	26,31
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	24	165
Водогрейная котельная	---	200

Износ основного оборудования составляет:

- турбоустановок – 24%;
- котлоагрегатов – 32%
- 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 голь, СС-030 Влага общая 10%, зольность – 23%, теплота сгорания – 5680 ккал/кг, выход летучих – 21%	Каменный уголь Нерюнгринского месторождения	Отсутствует
Чульманская ТЭЦ	Нерюнгринский голь, 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 –</u> <u>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 – 3100ккал/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.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Потребление топливно-энергетических ресурсов: по АО «ДГК»	тыс. т.у.т.	9 790,60	9 743,39	9 781,03	9 870,31	9 927,70	9 970,49	9 970,49
Хабаровский край		5 037,54	4 858,07	4 888,11	4 935,23	4 986,74	5 034,03	5 034,03
Приморский край		1 888,19	1 889,98	1 885,62	1 920,43	1 916,16	1 909,70	1 909,70
Амурская область		1 309,20	1 295,72	1 311,81	1 324,77	1 334,30	1 345,92	1 345,92
Саха (Якутия)		1 431,22	1 573,54	1 570,31	1 565,49	1 566,66	1 557,79	1 557,79
ЕАО		124,46	126,09	125,18	124,40	123,84	123,05	123,05
Объем электрической энергии, производимой организацией по АО «ДГК»	тыс.кВт. ч	20 137 716	20 185 352	20 399 151	20 770 251	21 056 657	21 322 271	21 322 271
Хабаровский край		10 193 485	9 933 019	10 118 348	10 314 848	10 515 278	10 719 716	10 719 716
Приморский край		3 665 126	3 585 922	3 582 603	3 682 603	3 682 603	3 682 603	3 682 603
Амурская область		2 939 829	2 920 724	2 940 000	2 998 800	3 058 776	3 119 952	3 119 952
Саха (Якутия)		3 339 277	3 745 687	3 758 200	3 774 000	3 800 000	3 800 000	3 800 000
ЕАО		0	0	0	0	0	0	0
Объем тепловой энергии, производимой организацией по АО «ДГК»	тыс. Гкал	20 301,06	21 342,28	21 313,05	21 256,20	21 201,57	21 143,42	21 143,42
Хабаровский край		10 885,18	10 994,67	10 982,75	10 970,87	10 960,61	10 958,69	10 958,69
Приморский край		4 059,19	4 767,58	4 741,78	4 700,49	4 666,54	4 626,61	4 626,61
Амурская область		2 738,56	2 912,16	2 935,77	2 936,18	2 935,14	2 935,79	2 935,79

Саха (Якутия)		1 944,63	1 976,76	1 966,32	1 966,27	1 959,76	1 946,86	1 946,86
ЕАО		673,50	691,13	686,44	682,40	679,52	675,48	675,48
Удельный расход топлива на отпуск ЭЭ по АО «ДГК»	г /кВт.ч	378,34	382,96	381,00	378,78	376,95	375,21	375,21
Хабаровский край		370,96	372,72	369,59	367,33	365,40	363,38	363,38
Приморский край		421,61	443,65	443,71	443,73	443,81	443,81	443,81
Амурская область		361,55	360,26	360,79	359,21	356,88	355,46	355,46
Саха (Якутия)		366,01	369,28	367,36	362,02	360,03	358,04	358,04
ЕАО		0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход топлива на отпуск ТЭ по АО «ДГК»	тут / Гкал	153,90	154,41	154,19	153,96	153,83	153,72	153,72
Хабаровский край		149,55	149,20	148,77	148,39	148,08	147,93	147,93
Приморский край		161,75	161,25	161,57	161,49	161,80	161,80	161,80
Амурская область		144,97	150,42	150,42	150,42	150,41	150,40	150,40
Саха (Якутия)		164,61	165,11	165,18	165,39	165,55	165,60	165,60
ЕАО		195,00	194,34	194,34	194,34	194,34	194,34	194,34
Расход электроэнергии на собственные нужды на производство электроэнергии	%	8,20	8,52	8,45	8,35	8,31	8,35	8,35
Хабаровский край		7,92	8,13	8,02	7,87	7,75	7,75	7,75
Приморский край		9,08	12,40	12,29	12,30	12,02	11,78	11,78
Амурская область		9,06	7,72	7,78	7,82	8,10	8,52	8,52
Саха (Якутия)		7,40	7,27	7,27	1,08	7,08	7,08	7,08
Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии **	кВт ч/Гкал	52,72	39,76	40,14	39,58	39,78	40,09	40,09
Хабаровский край		50,16	48,42	49,51	49,30	49,00	49,18	49,18
Приморский край		53,85	26,08	25,88	25,83	25,84	25,83	25,83
Амурская область		58,14	27,95	27,41	28,18	29,65	30,45	30,45
Саха (Якутия)		59,31	54,19	53,78	46,85	46,98	47,27	47,27

Раздел 5. Мероприятия по энергосбережению

Общие затраты на реализацию технических мероприятий по энергосбережению в 2024-2029 гг. запланированы в объёме 6 366,831 млн. руб., в т.ч. по годам реализации:

2024 г. – 2684,819 млн. руб.;
2025 г. – 934,971 млн. руб.;
2026 г. – 520,570 млн. руб.;
2027 г. – 506,860 млн. руб.;
2028 г. – 963,831 млн. руб.;
2029 г. – 755,58 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-транспортировщиками.

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 2024-2029 гг. запланированы в объёме 6 366,831 млн. руб., в т.ч. по годам реализации:

2024 г. – 2684,819 млн. руб.;

2025 г. – 934,971 млн. руб.;

2026 г. - 520,570 млн. руб.;

2027 г. – 506,860 млн. руб.;

2028 г. – 963,831 млн. руб.;

2029 г. – 755,58 млн. руб.

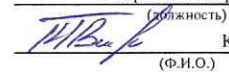
Финансирование мероприятий Программы энергосбережения планируется осуществить из себестоимости продукции и средств инвестиционной программы.

Раздел 8. Мониторинг реализации Программы энергосбережения

Мониторинг реализации программы осуществляется ежеквартально. Ожидаемый эффект от реализации мероприятий Программы энергосбережения 2024-2029 гг. должен составить – **149,754 тыс. туг, 9,84 млн. кВтч, 151,9 тыс. Гкал** на общую сумму **1350 млн. рублей**. Сводные показатели ожидаемых результатов реализации комплекса мероприятий, включённых в Программу энергосбережения АО ДГК на 2024-2029 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) К.К. Ильковский
(Ф.И.О.)
"28 03 2024 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

АО "Дальневосточная генерирующая компания"

(наименование организации)

на 2024- 2029 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			01.01.2024 – 31.12.2029								
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. 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	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2024	2684,819	1553,442	0,12	9743392	70409,68	65714	484,704	---	---	---	---
Хабаровский край	1226,975	624,276	0,09	4858067	33855,75	20132	113,302	---	---	---	---
Приморский край	545,975	199,566	0,10	1889981	13965,50	35490	274,277	---	---	---	---
Амурская область	164,587	7,000	0,01	1295718	8238,08	1459	7,231	---	---	---	---
Саха (Якутия)	741,055	722,600	0,26	1573535	13544,48	8454	88,765	---	---	---	---
ЕАО	6,227	0,000	0,00	126091	805,87	179	1,128	---	---	---	---
2025	981,336	201,940	0,02	9781025	74520,44	33333	239,791	---	---	---	---
Хабаровский край	606,643	188,241	0,03	4888106	35636,40	28689	210,988	---	---	---	---
Приморский край	124,490	9,399	0,01	1885619	15035,64	2029	15,399	---	---	---	---
Амурская область	227,688	4,300	0,01	1311811	8919,20	1883	8,611	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,088	0,000	0,00	1570309	14090,89	0	0,000	---	---	---	---
ЕАО	22,427	0,000	0,00	125180	838,31	732	4,793	---	---	---	---
2026	489,288	51,716	0,01	9870305	77357,90	27855	158,024	---	---	---	---
Хабаровский край	273,974	16,392	0,00	4935225	36377,28	20166	121,500	---	---	---	---
Приморский край	74,131	10,324	0,01	1920428	15930,94	2155	16,153	---	---	---	---
Амурская область	116,384	25,000	0,03	1324769	9344,25	2469	11,161	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,090	0,000	0,00	1565487	14846,40	2212	3,405	---	---	---	---
ЕАО	24,709	0,000	0,00	124396	859,04	852	5,805	---	---	---	---
2027	583,364	8,539	0,00	9927699	80536,84	22652	139,810	---	---	---	---
Хабаровский край	337,861	0,000	0,00	4986742	37658,71	16890	109,328	---	---	---	---
Приморский край	46,445	8,539	0,01	1916164	16561,99	1182	9,035	---	---	---	---
Амурская область	180,746	0,000	0,00	1334295	9788,24	4144	15,045	---	---	---	---
Саха (Якутия)	7,402	0,000	0,00	1566663	15639,77	0	3,322	---	---	---	---
ЕАО	10,910	0,000	0,00	123835	888,12	435	3,080	---	---	---	---
2028	946,192	57,430	0,02	9970493	84980,98	27058	169,016	---	---	---	---
Хабаровский край	461,993	0,000	0,00	5034032	39625,35	17853	112,010	---	---	---	---
Приморский край	227,635	8,880	0,02	1909697	17159,96	3585	21,850	---	---	---	---
Амурская область	242,321	48,550	0,10	1345922	9976,91	3662	16,154	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,095	0,000	0,00	1557792	17302,10	1505	5,670	---	---	---	---
ЕАО	14,148	0,000	0,00	123050	916,67	452	3,351	---	---	---	---
2029	681,832	0,000	0,00	9970493	84980,98	25165	158,472	---	---	---	---
Хабаровский край	266,908	0,000	0,00	5034032	39625,35	16618	106,612	---	---	---	---
Приморский край	290,248	0,000	0,00	1909697	17159,96	2945	25,299	---	---	---	---

Амурская область	124,579	0,000	0,00	1345922	9976,91	5047	15,918	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,097	0,000	0,00	1557792	17302,10	0	6,391	---	---	---	---
ЕАО	0,000	0,000	0,00	123050	916,67	555	4,252	---	---	---	---
ВСЕГО	6366,831	1873,067	0,04	59263407	472786,814	201776	1349,817	---	---	---	---
Хабаровский край	3174,354	828,909	0,03	29736204,000	222778,840	120348,456	773,741	---	---	---	---
Приморский край	1308,924	236,708	0,03	11431586,000	95813,978	47387,135	372,013	---	---	---	---
Амурская область	1056,305	84,850	0,02	7958437,000	56243,586	18664,974	74,121	---	---	---	---
Саха (Якутия)	748,827	722,600	0,06	9391578,000	92725,728	12170,880	107,553	---	---	---	---
ЕАО	78,421	0,000	0,00	745602,000	5224,682	3205,010	22,389	---	---	---	---

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, %	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	
				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	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	
2025	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	
2026	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	
2027	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	
2028	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	
2029	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	
ВСЕГО	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	

Сведения по объектам осуществляющим передачу тепловой 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, %	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	
				Гкал без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	Гкал 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	380,645	190,13	0,02	4092403	20272	75761	94,591	---	---	---	---
Хабаровский край	55,474	0,000	0,00	2123535	10870	6090	5,826	---	---	---	---
Приморский край	190,128	190,128	0,27	773001	4983	67230	86,366	---	---	---	---
Амурская область	135,043	0,000	0,00	225024	942	2442	2,399	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,000	0,000	0,00	901643	3121	0	0,000	---	---	---	---
ЕАО	0,000	0,000	0,00	69199	356	0	0,000	---	---	---	---
2025	236,169	9,40	0,00	4031580	19926	15912	16,726	---	---	---	---
Хабаровский край	91,447	0,000	0,00	2101545	10727	13052	13,121	---	---	---	---
Приморский край	9,399	9,399	0,02	749325	4839	1446	2,114	---	---	---	---
Амурская область	135,323	0,000	0,00	223740	939	1435	1,491	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,000	0,000	0,00	891203	3086	0	0,000	---	---	---	---
ЕАО	0,000	0,000	0,00	65167	335	0	0,000	---	---	---	---
2026	168,377	10,32	0,00	3962802	19499	14011	15,417	---	---	---	---
Хабаровский край	81,552	0,000	0,00	2080447	10591	11165	11,658	---	---	---	---
Приморский край	10,324	10,324	0,03	709300	4579	1446	2,246	---	---	---	---
Амурская область	76,501	0,000	0,00	220545	923	1400	1,513	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,000	0,000	0,00	891153	3090	0	0,000	---	---	---	---
ЕАО	0,000	0,000	0,00	61357	316	0	0,000	---	---	---	---
2027	148,994	10,32	0,00	3900187	19137	10209	9,146	---	---	---	---
Хабаровский край	51,096	0,000	0,00	2060322	10467	8375	6,580	---	---	---	---
Приморский край	8,539	10,324	0,01	677106	4379	851	1,469	---	---	---	---
Амурская область	89,359	0,000	0,00	219503	918	983	1,097	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,000	0,000	0,00	884649	3071	0	0,000	---	---	---	---
ЕАО	0,000	0,000	0,00	58607	301	0	0,000	---	---	---	---
2028	247,400	0,00	0,00	3835173	18764	10198	12,054	---	---	---	---
Хабаровский край	69,947	0,000	0,00	2050041	10405	8375	9,392	---	---	---	---
Приморский край	8,880	0,000	0,00	638606	4130	851	1,526	---	---	---	---
Амурская область	168,573	0,000	0,00	220156	921	972	1,136	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,000	0,000	0,00	871742	3027	0	0,000	---	---	---	---
ЕАО	0,000	0,000	0,00	54628	281	0	0,000	---	---	---	---
2029	269,154	0,00	0,00	3835173	18764	2246	2,474	---	---	---	---
Хабаровский край	19,899	0,000	0,00	2050041	10405	1502	1,574	---	---	---	---
Приморский край	0,000	0,000	0,00	638606	4130	0	0,000	---	---	---	---
Амурская область	124,579	0,000	0,00	220156	921	745	0,900	---	---	---	---
Саха (Якутия)	124,579	0,000	0,00	871742	3027	0	0,000	---	---	---	---
ЕАО	0,097	0,000	0,00	54628	281	0	0,000	---	---	---	---
ВСЕГО	1450,739	220,175	0,329	23657318	116362	128337	150,409	---	---	---	---
Хабаровский край	369,415	0,000	0,000	12465931	63464	48538	48,151	---	---	---	---
Приморский край	227,270	220,175	0,329	4185944	27041	71822	93,721	---	---	---	---
Амурская область	729,378	0,000	0,000	1329724	5564	7977	8,537	---	---	---	---
Саха (Якутия)	124,579	0,000	0,000	5312132	18423	0	0,000	---	---	---	---
ЕАО	0,097	0,000	0,000	367586	1870	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	2023	Плановые значения целевых показателей по годам					
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
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 потребляемой ЭЭ	%	---	---	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 потребляемой ТЭ	%	---	---	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 потребляемой воды	%	---	---	89	88	88	88	88	88	88
	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 общем объеме потребляемого природного газа	%	---	---	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
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
	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	0
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
	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	%	---	---	0,62	1,48	-0,31	-0,30	-1,99	1,44	0,00
	Хабаровский край				-0,72	1,38	-0,18	-0,17	0,01	-0,26	0,00
	Приморский край				3,86	3,09	-0,57	-1,00	-9,14	7,31	0,00
	Амурская область				2,04	1,68	-0,19	-0,14	-0,84	0,83	0,00
	Саха (Якутия)				-0,82	0,26	-0,34	0,00	0,23	-0,87	0,00
	ЕАО				0,83	-0,23	-0,55	-0,53	-0,96	0,00	0,00
1.9	Динамика изменения удельного расхода топлива на производство ЭЭ *	г/кВт.ч	---	---	-8,11	4,62	-1,96	-2,22	-1,83	-1,74	0,00
	Хабаровский край				-0,29	1,76	-3,13	-2,26	-1,92	-2,02	0,00
	Приморский край				-1,49	22,04	0,06	0,02	0,08	0,00	0,00
	Амурская область				1,51	-1,29	0,52	-1,58	-2,33	-1,42	0,00
	Саха (Якутия)				1,59	3,27	-1,92	-5,34	-1,99	-1,99	0,00
	ЕАО										
1.10	Динамика изменения удельного расхода топлива на производство ТЭ *	т.у.т./Гкал	---	---	-2,00	0,51	-0,22	-0,23	-0,13	-0,11	0,00
	Хабаровский край				-1,75	-0,35	-0,43	-0,39	-0,31	-0,14	0,00
	Приморский край				-1,13	-0,50	0,31	-0,07	0,31	-0,00	0,00
	Амурская область				-1,48	5,45	-0,00	-0,00	-0,01	-0,01	0,00
	Саха (Якутия)				-0,11	0,50	0,06	0,21	0,16	0,05	0,00
	ЕАО				0,39	-0,66	0,00	0,00	0,00	-0,00	0,00
1.11	Изменение удельного расхода воды на 1 Гкал тепловой энергии *	куб.м/Гкал	---	---	-1,37	-0,06	0,02	0,03	0,03	0,03	0,00
	Хабаровский край				-0,98	1,12	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00
	Приморский край				-1,32	-1,41	0,02	0,03	0,03	0,03	0,00
	Амурская область				0,30	-0,60	-0,02	-0,00	0,00	-0,00	0,00
	Саха (Якутия)				-0,19	0,35	0,03	0,00	0,02	0,04	0,00
	ЕАО				0,11	-0,18	0,01	0,01	0,00	0,01	0,00
2	Прочие показатели										

1.27	Замена кубов ВЗП котла на энергоблоке ст. № 2 в объеме 10 шт. (в объеме СР) Хабаровской ТЭЦ-3	шт	1				1			тут	781								781	781	5,897												28,350			рем. прогр.	капитализация							
1.28	Замена кубов ВЗП котла на энергоблоке ст. № 3 в объеме 10 шт. (в объеме КР) Хабаровской ТЭЦ-3	шт	1					1		тут	212											212	212	1,597									28,350			рем. прогр.	капитализация							
1.29	Средний ремонт энергоблока ст. № 2 Хабаровской ТЭЦ-3	шт	1						1	тут	781														781	781	5,897							59,352	рем. прогр.	Капитализация								
1.30	Капитальный ремонт турбоагрегата ПТ-60-90 ст. №6 с устранением присосов в вакуумную систему и повышением вакуума в конденсаторе Комсомольской ТЭЦ-2	шт	1	1						тут	307	307	307	1,689															14,776						рем. прогр.	Себетонность		0,000	0,000	14,776	0,000		14,776	
1.31	Капитальный ремонт турбоагрегата Т-55-130 ст. №8 с устранением присосов в вакуумную систему и повышением вакуума в конденсаторе Комсомольской ТЭЦ-2	шт	1	1						тут	365	365	365	2,008														118,673						рем. прогр.	Капитализация		0,000	0,000	0,000	118,673	118,673			
1.32	Капитальный ремонт котлоагрегата БК3-210-140 ст. №7, Комсомольской ТЭЦ-2, с устранением присосов в газовый тракт	шт	1	1						тут	231	231	231	1,272														154,819						рем. прогр.	Капитализация		0,000	77,410	77,410	0,000		154,819		
1.33	Капитальный ремонт котлоагрегата БК3-160-100 ст. №5, Комсомольской ТЭЦ-2, с устранением присосов в газовый тракт	шт	1		1					тут	231			231	1,272														22,623					рем. прогр.	Капитализация									
1.34	Капитальный ремонт котлоагрегата БК3-210-140 ст. №10, Комсомольской ТЭЦ-2, с устранением присосов в газовый тракт	шт	1		1					тут	99			99	1,450														72,346					рем. прогр.	Капитализация									
1.35	Текущий ремонт котлоагрегата БК3-210-140 ст. №7, Комсомольской ТЭЦ-2, с устранением присосов в газовый тракт	шт	1			1				тут	264					264	264	1,454														9,458			рем. прогр.	Капитализация								
1.36	Текущий ремонт котлоагрегата БК3-160-100 ст. №6, Комсомольской ТЭЦ-2, с устранением присосов в газовый тракт	шт	1				1			тут	231							231	231	1,272												113,003			рем. прогр.	Себетонность								
1.37	Капитальный ремонт котлоагрегата БК3-210-140 ст. 9, Комсомольской ТЭЦ-2, с устранением присосов в газовый тракт	шт	1					1		тут	264										264	264	1,454										21,995		рем. прогр.	Капитализация								
1.38	Капитальный ремонт турбоагрегата Т-27,5-90 ст. №5 с устранением присосов в вакуумную систему и повышением вакуума в конденсаторе Комсомольской ТЭЦ-2	шт	1						1	тут	307											307	307	1,689									25,919		рем. прогр.	Капитализация								
1.39	Капитальный ремонт турбоагрегата Т-55-130 ст. №7 с устранением присосов в вакуумную систему и повышением вакуума в конденсаторе Комсомольской ТЭЦ-2	шт	1						1	тут	146											146	146	0,803									141,603		рем. прогр.	Капитализация								
1.40	Текущий ремонт котлоагрегата БК3-210-140 ст. 7, Комсомольской ТЭЦ-2, с устранением присосов в газовый тракт	шт	1						1	тут	264														264	264	1,454							64,715	рем. прогр.	Себетонность								
1.41	Ремонт конденсатора, замена 50% трубного пучка входа в основную поверхность конденсатора 180-КЦС-1 Блока №1 Комсомольской ТЭЦ-3	шт	1		1					тут	934			934	5,639													19,764	0	0	0	0	0	рем. прогр.	себетонность		0,000	19,764	0,000	0,000		19,764		
1.42	Устройство обводных газоходов (помимо эл. фильтров) Блока №2 Комсомольской ТЭЦ-3	шт	1		1					тут	821			821	4,957													21,349	0	0	0	0	0	рем. прогр.	себетонность		0,000	0,000	21,349	0,000		21,349		
1.43	Замена секции №4 (заглушено 10%), куба №5 (заглушено 8%) на первом ярусе ВЗП справа Блока №2 Комсомольской ТЭЦ-3	шт	1		1					тут	220			220	1,325													12,910	0	0	0	0	0	рем. прогр.	себетонность		0,000	0,000	12,910	0,000		12,910		
1.44	Замена трубного пучка выход основной и встроенной поверхности конденсатора 180-КЦС-1 Блока №2 Комсомольской ТЭЦ-3	шт	1		1					тут	3539			3539	3539	21,369												74,815	0	0	0	0	0	рем. прогр.	себетонность		0,000	0,000	74,815	0,000		74,815		
1.45	Замена компенсаторов двухлинзовых на напорных газоходах ДРГ-2А, 2Б - 2шт Блока №2 Комсомольской ТЭЦ-3	шт	1		1					тут	75			75	0,455													0,929	0	0	0	0	0	рем. прогр.	себетонность		0,000	0,000	0,929	0,000		0,929		
1.46	Чистка трубных пучков конденсатора ТА № 2 Амурской ТЭЦ-1	шт	1	1						тут	2454	409	681	4,351	409	681	4,351	409	681	4,351	409	681	4,351	409	681	4,351	409	681	4,351	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	рем. прогр.	Хозспособ		0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	
1.47	Чистка трубных пучков конденсатора ТА № 3 Амурской ТЭЦ-1	шт	1	1						тут	3138	523	872	5,572	523	872	5,572	523	872	5,572	523	872	5,572	523	872	5,572	523	872	5,572	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	рем. прогр.	Хозспособ		0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	
1.48	Чистка трубных пучков конденсатора ТА № 4 Амурской ТЭЦ-1	шт	1	1						тут	5058	843	1405	8,977	843	1405	8,977	843	1405	8,977	843	1405	8,977	843	1405	8,977	843	1405	8,977	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	рем. прогр.	Хозспособ		0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	
1.49	Чистка трубных пучков конденсатора ТА № 5 Амурской ТЭЦ-1	шт	1	1						тут	4254	709	1182	7,552	709	1182	7,552	709	1182	7,552	709	1182	7,552	709	1182	7,552	709	1182	7,552	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	рем. прогр.	Хозспособ		0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	
1.50	Чистка трубных пучков бойлерных установок 1, 2, 3 Амурской ТЭЦ-1	шт	1	1						тут	15600	2600	4334	27,693	2600	4334	27,693	2600	4334	27,693	2600	4334	27,693	2600	4334	27,693	2600	4334	27,693	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	рем. прогр.	Хозспособ		0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	
1.51	Чистка трубных пучков ПСГ Амурской ТЭЦ-1	шт	1	1						тут	2370	395	658	4,205	395	658	4,205	395	658	4,205	395	658	4,205	395	658	4,205	395	658	4,205	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	рем. прогр.	Хозспособ		0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	
1.52	Средний ремонт котла ст. № 10 типа БК3-75-39-ФБ Биробиджанской ТЭЦ	шт	1	1						тут	179	179	179	1,128														6,227	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	рем. прогр.	Себетонность		0,2	1,70	4	0,000		6,227		
1.53	Средний ремонт котла ст. № 5 типа БК3-75-39-ФБ Биробиджанской ТЭЦ	шт	1		1					тут	732			732	731,77	4,79													22,427					рем. прогр.	Себетонность									
1.54	Капитальный ремонт котла ст. № 8 типа БК3-75-39-ФБ Биробиджанской ТЭЦ	шт	1			1				тут	852					852,14	852,14	5,805														24,709		рем. прогр.	Себетонность									
1.55	Средний ремонт котла ст. № 4 типа БК3-75-39-ФБ Биробиджанской ТЭЦ	шт	1				1			тут	435							435,00	435,00	3,080													10,910		рем. прогр.	Себетонность								

1.56	Средний ремонт котла ст. № 7 типа БКЗ-75-39-Фб Биробиджанской ТЭЦ	шт	1					1		тут	452												452,1	452,1	3,331												14,148		рем. прогр.	Себетон мость								
1.57	Капитальный ремонт котла ст. № 6 типа БКЗ-75-39-Фб Биробиджанской ТЭЦ	шт	1						1	тут	555															555	555	4,2518											12,463	рем. прогр.	Себетон мость							
1.58	Замена газоходов котлоагрегата ст. № 1 Партизанская ГРЭС	шт	1	1						тут	672	672	672	3,656																7,020								рем. прогр.	Себетон мость		0,000	4,68	2,34	0,000	7,02			
1.59	Замена газоходов после ВЗП 1 ст. Котлоагрегата ст. № 4 Партизанской ГРЭС.	шт	1		1					тут	365				365	365	1,985														37,200								рем. прогр.	Себетон мость								
1.60	Замена газоходов после ВЗП 1 ст. Котлоагрегата ст. № 2 Партизанской ГРЭС.	шт	1			1				тут	704						704	704	3,82													15,000					рем. прогр.	Себетон мость										
1.61	Замена газоходов после ВЗП 1 ст. Котлоагрегата ст. № 3 Партизанской ГРЭС.	шт	1				1			тут	420								420	420	2,29												15,700				рем. прогр.	Себетон мость										
1.62	Капитальный ремонт котлоагрегата ст. № 1 Партизанской ГРЭС	шт	1					1		тут	540												540	540	4,507												58,300	рем. прогр.	Себетон мость									
1.63	Средний ремонткотлоагрегата ст. № 4 Партизанской ГРЭС Котлоагрегата ст. № 3 Партизанской ГРЭС.	шт	1					1		тут	764												764	764	6,376												58,300	рем. прогр.	Себетон мость									
1.64	Средний ремонт котлоагрегата ст. № 2 Партизанской ГРЭС.	шт	1						1	тут	770															770	770	6,426									96,928	рем. прогр.	Себетон мость									
1.65	Капитальный ремонт котлоагрегата ст. № 4 Партизанской ГРЭС.	шт	1						1	тут	1152															1152	1152	9,614									107,274	рем. прогр.	Себетон мость									
1.66	Капитальный ремонт турбоагрегата ст. № 7 с заменой трубной системы, СП РГРЭС	шт	1		1					тут	7169				961	961	4,11	1552	1552	6,638	1552	1552	6,638	1552	1552	6,638	1552	1552	6,638			41,700			рем. прогр.	Себетон мость												
1.67	Замена нижних кубов ВЗП котлоагрегата ст.№4 Благовещенская ТЭЦ	шт	1	1						тут	730,322	727	727	3,322																22,544						ремонты	себетон мость		0	5,5	17,044	0	22,544					
1.68	Замена средних кубов ВЗП котлоагрегата ст.№3 Благовещенская ТЭЦ	шт	1			1				тут	3,405						766	2212	3,405												46,365				Капитализация	себетон мость												
1.69	Частичная замена (средний ярус) кубов ВЗП котлоагрегата ст.№ 4 Благовещенская ТЭЦ	шт	1				1			тут	3,322								727	727	3,322										14,883				Капитализация	себетон мость												
1.70	Замена средних кубов ВЗП котлоагрегата ст.№ 1 Благовещенская ТЭЦ	шт	1					1		тут	2,387											766	766	2,387							44,991				Капитализация	себетон мость												
1.71	Замена средних кубов ВЗП котлоагрегата ст.№ 2 Благовещенская ТЭЦ	шт	1					1		тут	3,283											739	739	3,283							46,396				Капитализация	себетон мость												
1.72	Техническое перевооружение среднего яруса ВЗП котлоагрегата ст.№4 Благовещенская ТЭЦ	шт	1						1	тут	3,322															727	727	3,322				48,550			Инвестиции	амортизация												
1.73	Замена нижних кубов ВЗП котлоагрегата ст.№5 Благовещенская ТЭЦ	шт	1						1	тут	3,069															690	690	3,069				25,198			ремонты	себетон мость												
1.74	Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№9 Артёмовская ТЭЦ	шт	1	1						тут	1422	1421,64	1421,64	11,072															164,513						рем. прогр.	Себетон мость		30	134,513				164,513					
1.75	Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№13 Артёмовская ТЭЦ	шт	1	1						тут	579	579,32	579,32	4,512															154,293						рем. прогр.	Себетон мость					154,293		154,293					
1.76	Текущий ремонт турбоагрегатаст.№7 Артёмовская ТЭЦ - Замена сегментов верхнего правого соплового аппарата ЦВД и рабочих лопаток регулирующей ступени №1 РВД. Восстановление срезанных рабочих лопаток ступени №18 РВД. Восстановление срезанных рабочих лопаток ступеней №25 и №30 РНД.	шт	1	1						тут	21058	21057,56	21057,56	164,006															9,039						рем. прогр.	Себетон мость					9,039		9,039					
1.77	Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№8 Артёмовская ТЭЦ. Замена газоходов 9.бг.	шт	1		1					тут	569				569,45	569,45	4,658														6,345				рем. прогр.	Себетон мость												
1.78	Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№12 Артёмовская ТЭЦ. Замена кубов	шт	1		1					тут	680				680,49	680,49	5,566														34,108				рем. прогр.	Себетон мость												
1.79	Средний ремонт котлоагрегата ст.№7 Артёмовская ТЭЦ. Замена газоходов.	шт	1			1				тут	513						513,48	513,48	4,36666													23,126				рем. прогр.	Себетон мость											
1.80	Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№10 Артёмовская ТЭЦ. Замена газоходов (32 т.).	шт	1			1				тут	607						607,45	607,45	5,16578													25,587				рем. прогр.	Себетон мость											
1.81	Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№11 Артёмовская ТЭЦ. Замена гозоходов.	шт	1				1			тут	531								530,81	530,81	4,6939											22,108				рем. прогр.	Себетон мость											
1.82	Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№6 Артёмовская ТЭЦ. Типовой.	шт	1					1		тут	640												640,42	640,42	5,8845								40,286			рем. прогр.	Себетон мость											
1.83	Средний ремонт котлоагрегата ст.№8 Артёмовская ТЭЦ. Типовой.	шт	1					1		тут	662												661,61	661,61	6,0792								31,165			рем. прогр.	Себетон мость											
1.84	Средний ремонт котлоагрегата ст.№12 Артёмовская ТЭЦ. Типовой.	шт	1					1		тут	748															747,95	747,95	6,8724					30,602			рем. прогр.	Себетон мость											
1.85	Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№9 Артёмовская ТЭЦ. Типовой.	шт	1						1	тут	469															469,38	469,38	4,313						44,751	рем. прогр.	Себетон мость												
1.86	Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№13 Артёмовская ТЭЦ. Типовой.	шт	1						1	тут	472															472,44	472,44	4,341						41,189	рем. прогр.	Себетон мость												
1.87	Ремонт воздухоподы ГВ и ХВ, газоходов, ТДМ, обмуровки, тепловая изоляция к/а ст. №14 БКЗ-210-140 Владивостокской ТЭЦ-2	шт	1	1						тут	97	97,46	97,46	0,557															9,300						рем. прогр.	Себетон мость					9,3		9,300					

[illegible]

Целевые и прочие показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
на 2024 год Программы

АО "Дальневосточная генерирующая компания"

(наименование организации)

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	2023 г. ф23- ф22	Плановые значения целевых показателей по 2024 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	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	88	88	89	88
	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	100	100	100	100	100	100	100
	Амурская область		100	0	100	100	0	100	100	100
	Саха (Якутия)		100	0	100	100	100	100	100	100
	ЕАО		100	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

[illegible]

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						
			2023 *	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11
1	Полный объем освоения инвестиционной программы	млн. руб.	11 904,47	12 569,01	9 721,94	8 354,49	5 387,05	2 456,24	2 456,24
	Хабаровский край		5 110,08	6 743,92	5 492,03	4 161,48	2 760,25	1 277,17	1 277,17
	Приморский край		2 718,35	2 013,17	1 613,08	709,71	603,87	329,32	329,32
	Амурская область		878,02	925,94	727,06	993,60	355,95	379,54	379,54
	Саха (Якутия)		3 143,29	2 831,52	1 840,20	2 454,08	1 586,36	334,60	334,60
	ЕАО		54,73	54,47	49,57	35,62	80,62	135,62	135,62
2	Годовой объем потребления ЭЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	млн. кВт. ч	3 049,47	2 904,07	2 925,87	2 921,94	2 938,46	2 974,77	2 974,77
	Хабаровский край		1 577,38	1 498,84	1 513,48	1 511,24	1 510,07	1 528,21	1 528,21
	Приморский край		584,90	542,27	541,66	547,80	547,72	547,72	547,72
	Амурская область		447,98	430,63	439,15	450,90	466,89	485,08	485,08
	Саха (Якутия)		391,46	402,42	401,67	382,09	383,87	383,85	383,85
	ЕАО		47,76	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91
3	Годовой объем потребления ТЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	354,64	366,03	371,63	371,63	371,63	371,63	371,63
	Хабаровский край		113,30	119,84	119,85	119,85	119,85	119,85	119,85
	Приморский край		10,23	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49
	Амурская область		19,71	23,98	29,58	29,58	29,58	29,58	29,58
	Саха (Якутия)		206,25	206,26	206,26	206,26	206,26	206,26	206,26
	ЕАО		5,15	5,46	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460
4	Годовой объем потребления ВОДЫ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м	231 321	241 864	241 864	241 864	241 864	241 864	241 864
	Хабаровский край		192 736	207 043	207 043	207 043	207 043	207 043	207 043
	Приморский край		19 969	16 744	16744	16744	16744	16744	16744
	Амурская область		6 867	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567
	Саха (Якутия)		10 882	11 745	11 745	11 745	11 745	11 745	11 745
	ЕАО		867	766	766	766	766	766	766
5	Годовой объем потребления газа организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м	3 478,20	2 333,53	2 333,52	2 333,52	2 333,52	2 333,52	2 333,52
	Хабаровский край		2 398,20	1 943,97	1 943,97	1 943,97	1 943,97	1 943,97	1 943,97
	Приморский край		1 080,00	389,55	389,55	389,55	389,55	389,55	389,55
6	Объем потребления ЭЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	млн. кВт. ч	3 049,47	2 904,07	2 925,87	2 921,94	2 938,46	2 974,77	2 974,77
	Хабаровский край		1 577,38	1 498,84	1 513,48	1 511,24	1 510,07	1 528,21	1 528,21
	Приморский край		584,90	542,27	541,66	547,80	547,72	547,72	547,72
	Амурская область		447,98	430,63	439,15	450,90	466,89	485,08	485,08
	Саха (Якутия)		391,46	402,42	401,67	382,09	383,87	383,85	383,85
	ЕАО		47,76	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91
7	Объем потребления ТЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	177,32	183,02	185,81	185,81	185,81	185,81	185,81
	Хабаровский край		56,65	59,92	59,92	59,92	59,92	59,92	59,92
	Приморский край		5,11	5,24	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
	Амурская область		9,86	11,99	14,79	14,79	14,79	14,79	14,79
	Саха (Якутия)		103,12	103,13	103,13	103,13	103,13	103,13	103,13
	ЕАО		2,57	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
8	Объем потребления ВОДЫ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	205 126	213 996	213 996	213 996	213 996	213 996	213 996
	Хабаровский край		167 680	180 127	180 127	180 127	180 127	180 127	180 127
	Приморский край		19 969	16 744	16 744	16 744	16 744	16 744	16 744
	Амурская область		5 837	4 732	4 732	4 732	4 732	4 732	4 732
	Саха (Якутия)		10 773	11 627	11 627	11 627	11 627	11 627	11 627
	ЕАО		867	766	766	766	766	766	766
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	3 478,20	2 333,53	2 333,52	2 333,52	2 333,52	2 333,52	2 333,52
	Хабаровский край		2 398,20	1 943,97	1 943,97	1 943,97	1 943,97	1 943,97	1 943,97
	Приморский край		1 080,00	389,55	389,55	389,55	389,55	389,55	389,55
10	Общий объем освоения по всем мероприятиям по энергосбережению и повышению энергоэффективности	млн. руб.	826,844	2 684,819	981,336	489,288	583,364	946,192	681,832
	Хабаровский край		475,190	1 226,975	606,643	273,974	337,861	461,993	266,908
	Приморский край		173,445	545,975	124,490	74,131	46,445	227,635	290,248
	Амурская область		123,759	164,587	227,688	116,384	180,746	242,321	124,579
	Саха (Якутия)		20,224	741,055	0,088	0,090	7,402	0,095	0,097
	ЕАО		34,226	6,227	22,427	24,709	10,910	14,148	0,000
11	Объем освоения внебюджетных средств, используемых для мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млн. руб.	826,844	2 684,819	981,336	489,288	583,364	946,192	681,832
	Хабаровский край		475,190	1 226,975	606,643	273,974	337,861	461,993	266,908
	Приморский край		173,445	545,975	124,490	74,131	46,445	227,635	290,248
	Амурская область		123,759	164,587	227,688	116,384	180,746	242,321	124,579
	Саха (Якутия)		20,224	741,055	0,088	0,090	7,402	0,095	0,097
	ЕАО		34,226	6,227	22,427	24,709	10,910	14,148	0,000
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.	34	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		2	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	4 096,90	4 626,30	4 615,30	4 624,30	4 624,30	4 639,30	4 639,30
	Хабаровский край		2 287,08	2 269,10	2 274,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10
	Приморский край		704,82	1 276,20	1 276,20	1 298,20	1 298,20	1 313,20	1 313,20
	Амурская область		487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00
	Саха (Якутия)		618,00	594,00	578,00	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	%	56,11	49,81	50,32	51,27	51,98	52,47	52,32
	Хабаровский край		50,88	49,97	50,65	51,89	52,90	53,93	53,78
	Приморский край		59,36	32,08	31,96	32,38	32,38	32,01	31,93
	Амурская область		68,91	68,46	68,73	70,29	71,70	73,13	72,93
	Саха (Якутия)		61,68	71,98	74,02	75,58	76,10	76,10	75,90
17	Общий объем ЭЭ, передаваемой по распределительным сетям (отпускаемой 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	3 640,79	3 881,09	3 820,27	3 751,49	3 688,88	3 623,86	3 623,86
	Хабаровский край		1 920,60	2 107,95	2 085,96	2 064,86	2 044,73	2 034,45	2 034,45
	Приморский край		779,03	768,11	744,44	704,41	672,22	633,72	633,72
	Амурская область		181,69	225,02	224,34	220,55	219,50	220,16	220,16
	Саха (Якутия)		688,16	711,45	701,01	700,96	694,45	681,55	681,55
	ЕАО		71,31	68,56	64,53	60,72	57,97	53,99	53,99
20	Объем ЭЭ, используемый при передаче ТЭ	тыс. кВт. ч	222 600	221 036	219 930	218 831	217 737	216 648	215 565
	Хабаровский край		94 858	94 132	93 661	93 193	92 727	92 264	91 802
	Приморский край		77 739	77 318	76 931	76 546	76 164	75 783	75 404
	Амурская область		4 102	4 061	4 041	4 021	4 001	3 981	3 961
	Саха (Якутия)		15 372	15 205	15 129	15 054	14 978	14 903	14 829
	ЕАО		30 529	30 319	30 168	30 017	29 867	29 717	29 569
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, производимой организацией	тыс. кВт ч	20 137 716	20 185 352	20 399 151	20 770 251	21 056 657	21 322 271	21 322 271
	Хабаровский край		10 193 485	9 933 019	10 118 348	10 314 848	10 515 278	10 719 716	10 719 716
	Приморский край		3 665 126	3 585 922	3 582 603	3 682 603	3 682 603	3 682 603	3 682 603
	Амурская область		2 939 829	2 920 724	2 940 000	2 998 800	3 058 776	3 119 952	3 119 952
	Саха (Якутия)		3 339 277	3 745 687	3 758 200	3 774 000	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.	9 790,60	9 743,39	9 781,03	9 870,31	9 927,70	9 970,49	9 970,49
	Хабаровский край		5 037,54	4 858,07	4 888,11	4 935,23	4 986,74	5 034,03	5 034,03
	ЭЭ		3 387,84	3 202,65	3 238,81	3 292,00	3 348,43	3 397,60	3 397,60
	ТЭ		1 649,69	1 655,42	1 649,30	1 643,22	1 638,31	1 636,43	1 636,43
	Приморский край		1 888,19	1 889,98	1 885,62	1 920,43	1 916,16	1 909,70	1 909,70
	ЭЭ		1 411,29	1 396,73	1 395,58	1 437,28	1 437,58	1 437,58	1 437,58
	ТЭ		476,90	493,26	490,04	483,15	478,59	472,12	472,12
	Амурская область		1 309,20	1 295,72	1 311,81	1 324,77	1 334,30	1 345,92	1 345,92
	ЭЭ		934,79	904,46	913,20	926,11	935,81	947,37	947,37
	ТЭ		374,41	391,26	398,61	398,66	398,49	398,55	398,55
	Саха (Якутия)		1 431,22	1 573,54	1 570,31	1 565,49	1 566,66	1 557,79	1 557,79
	ЭЭ		1 106,62	1 243,04	1 241,42	1 236,18	1 238,10	1 231,27	1 231,27
	ТЭ		324,60	330,49	328,89	329,31	328,56	326,53	326,53
	ЕАО		124,46	126,09	125,18	124,40	123,84	123,05	123,05
25	Установленная тепловая мощность на начало года	тыс. Гкал/ч	11,642	11,749	11,749	11,749	11,749	11,749	11,749
	Хабаровский край		7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250
	Приморский край		1,691	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797
	Амурская область		1,178	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179
	Саха (Якутия)		1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185
	ЕАО		0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
26	Объем тепловой энергии, производимой организацией	тыс. Гкал	20 301,06	21 342,28	21 313,05	21 256,20	21 201,57	21 143,42	21 143,42
	Хабаровский край		10 885,18	10 994,67	10 982,75	10 970,87	10 960,61	10 958,69	10 958,69
	Приморский край		4 059,19	4 767,58	4 741,78	4 700,49	4 666,54	4 626,61	4 626,61
	Амурская область		2 738,56	2 912,16	2 935,77	2 936,18	2 935,14	2 935,79	2 935,79
	Саха (Якутия)		1 944,63	1 976,76	1 966,32	1 966,27	1 959,76	1 946,86	1 946,86
	ЕАО		673,50	691,13	686,44	682,40	679,52	675,48	675,48
27	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией в сеть (отпуск с коллекторов)	тыс. Гкал	19 661,42	19 408,13	19 404,28	19 347,43	21 201,57	19 234,65	19 234,65
	Хабаровский край		10 904,73	11 097,86	11 085,95	11 074,07	10 960,61	11 061,89	11 061,89
	Приморский край		3 538,49	3 058,89	3 033,08	2 991,79	4 666,54	2 917,92	2 917,92
	Амурская область		2 607,70	2 601,05	2 649,95	2 650,36	2 935,14	2 649,97	2 649,97
	Саха (Якутия)		1 950,29	2 001,52	1 991,18	1 991,13	1 959,76	1 971,72	1 971,72
	ЕАО		660,22	648,81	644,12	640,09	679,52	633,16	633,16
28	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией потребителям	тыс. Гкал	17 064,69	17 258,04	17 289,42	17 301,35	17 309,33	17 316,20	17 316,20
	Хабаровский край		8 908,99	8 870,27	8 880,15	8 889,36	8 899,23	8 907,59	8 907,59
	Приморский край		3 828,79	3 994,71	3 992,58	3 991,31	3 989,56	3 988,13	3 988,13
	Амурская область		2 645,62	2 687,13	2 711,43	2 715,63	2 715,63	2 715,63	2 715,63
	Саха (Якутия)		1 065,36	1 083,91	1 083,91	1 083,91	1 083,91	1 083,91	1 083,91
	ЕАО		615,92	622,01	621,35	621,13	621,00	620,94	620,94
29	Удельный расход топлива на отпуск ЭЭ **	г.у.т./кВт.ч	378,34	382,96	381,00	378,78	376,95	375,21	375,21
	Хабаровский край		370,96	372,72	369,59	367,33	365,40	363,38	363,38
	Приморский край		421,61	443,65	443,71	443,73	443,81	443,81	443,81
	Амурская область		361,55	360,26	360,79	359,21	356,88	355,46	355,46
	Саха (Якутия)		366,01	369,28	367,36	362,02	360,03	358,04	358,04
30	Удельный расход топлива на отпуск ТЭ **	кг.у.т./Гкал	153,90	154,41	154,19	153,96	153,83	153,72	153,72
	Хабаровский край		149,55	149,20	148,77	148,39	148,08	147,93	147,93
	Приморский край		161,75	161,25	161,57	161,49	161,80	161,80	161,80
	Амурская область		144,97	150,42	150,42	150,42	150,41	150,40	150,40
	Саха (Якутия)		164,61	165,11	165,18	165,39	165,55	165,60	165,60
	ЕАО		195,00	194,34	194,34	194,34	194,34	194,34	194,34
31	Потребление топливно-энергетических ресурсов в стоимостном выражении ***	тыс. руб.	65 750,92	70 409,68	74 520,44	77 357,90	80 536,84	84 980,98	84 980,98
	Хабаровский край		32 195,80	33 855,75	35 636,40	36 377,28	37 658,71	39 625,35	39 625,35
	Приморский край		13 305,20	13 965,50	15 035,64	15 930,94	16 561,99	17 159,96	17 159,96
	Амурская область		6 621,76	8 238,08	8 919,20	9 344,25	9 788,24	9 976,91	9 976,91
	Саха (Якутия)		12 865,59	13 544,48	14 090,89	14 846,40	15 639,77	17 302,10	17 302,10
	ЕАО		762,57	805,87	838,31	859,04	888,12	916,67	916,67
32	Доля потребления электроэнергии на собственные нужды	%	12,58	12,72	12,65	12,40	12,31	21,33	21,33
	Хабаровский край		13,32	13,49	13,39	13,11	12,85	12,78	12,78
	Приморский край		11,41	15,00	14,88	14,79	14,50	14,21	14,21
	Амурская область		14,37	11,44	11,41	11,42	11,86	12,35	12,35

	Саха (Якутия)		10,40	10,13	10,08	9,52	9,50	9,50	9,50
33	Расход электроэнергии на собственные нужды на производство электроэнергии	%	8,20	8,52	8,45	8,35	8,31	8,35	8,35
	Хабаровский край		7,92	8,13	8,02	7,87	7,75	7,75	7,75
	Приморский край		9,08	12,40	12,29	12,30	12,02	11,78	11,78
	Амурская область		9,06	7,72	7,78	7,82	8,10	8,52	8,52
	Саха (Якутия)		7,40	7,27	7,27	1,08	7,08	7,08	7,08
34	Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии **	кВт ч/Гкал	52,72	39,76	40,14	39,58	39,78	40,09	40,09
	Хабаровский край		50,16	48,42	49,51	49,30	49,00	49,18	49,18
	Приморский край		53,85	26,08	25,88	25,83	25,84	25,83	25,83
	Амурская область		58,14	27,95	27,41	28,18	29,65	30,45	30,45
	Саха (Якутия)		59,31	54,19	53,78	46,85	46,98	47,27	47,27
35	Удельный расход воды на 1 Гкал тепловой энергии **	куб. м/Гкал	11,39	11,33	11,35	11,38	11,41	11,44	11,44
	Хабаровский край		17,71	18,83	18,85	18,87	18,89	18,89	18,89
	Приморский край		4,92	3,51	3,53	3,56	3,59	3,62	3,62
	Амурская область		2,51	1,91	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
	Саха (Якутия)		5,60	5,94	5,97	5,97	5,99	6,03	6,03
	ЕАО		1,29	1,11	1,12	1,12	1,13	1,13	1,13
	Дополнительные справочные данные								
36	Объем оказанных услуг (без НДС)	млн. руб.	115 787,3	122 363,9	126 808,8	132 021,6	138 310,1	145 408,3	145 408,3
	Хабаровский край		55 152	54 948,6	57 682,2	59 791,9	62 801,8	65 890,4	65 890,4
	Приморский край		30 503	32 382,3	33 270,0	34 792,5	36 315,8	38 526,4	38 526,4
	Амурская область		13 981	14 296,4	14 489,6	15 273,0	16 088,7	16 948,5	16 948,5
	Саха (Якутия)		14 427	18 845,9	19 371,3	20 094,8	20 965,8	21 819,6	21 819,6
	ЕАО		1 725	1 890,6	1 995,7	2 069,5	2 138,2	2 223,4	2 223,4
37	Годовые затраты на реализацию Программы (без НДС), в том числе	млн. руб.	826,844	2 684,819	981,336	489,288	583,364	946,192	681,832
	Хабаровский край		475,190	1 226,975	606,643	273,974	337,861	461,993	266,908
	Приморский край		173,445	545,975	124,490	74,131	46,445	227,635	290,248
	Амурская область		123,759	164,587	227,688	116,384	180,746	242,321	124,579
	Саха (Якутия)		20,224	741,055	0,088	0,090	7,402	0,095	0,097
	ЕАО		34,226	6,227	22,427	24,709	10,910	14,148	0,000
37.1	инвестиционная программа, в т.ч.	млн. руб.	242,333	1 553,442	201,940	51,716	8,539	57,430	0,000
	Хабаровский край		234,832	624,276	188,241	16,392	0,000	0,000	0,000
	Приморский край		0,000	199,566	9,399	10,324	8,539	8,880	0,000
	Амурская область		7,501	7,000	4,300	25,000	0,000	48,550	0,000
	Саха (Якутия)		0,000	722,600	0,000	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.	242,333	1 553,442	201,940	51,716	8,539	57,430	0,000
	Хабаровский край		234,832	624,276	188,241	16,392	0,000	0,000	0,000
	Приморский край		0,000	199,566	9,399	10,324	8,539	8,880	0,000
	Амурская область		7,501	7,000	4,300	25,000	0,000	48,550	0,000
	Саха (Якутия)		0,000	722,600	0,000	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.	589,282	1 129,220	779,396	437,572	574,825	888,762	681,832
	Хабаровский край		260,849	602,699	418,402	257,582	337,861	461,993	266,908
	Приморский край		159,627	344,252	115,091	63,807	37,906	218,755	290,248
	Амурская область		116,188	157,587	223,388	91,384	180,746	193,771	124,579
	Саха (Якутия)		20,224	18,455	0,088	0,090	7,402	0,095	0,097
	ЕАО		32,394	6,227	22,427	24,709	10,910	14,148	0,000
37.3	прочие средства	млн. руб.	0,070	2,157	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Хабаровский край		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Приморский край		0,000	2,157	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Амурская область		0,070	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Саха (Якутия)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ЕАО		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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

** Указывается средний показатель по организации

Целевые индикаторы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2024 год программы

АО "Дальневосточная генерирующая компания"																
N п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Базовый 2023							Год 2024						
			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.	590,15	1 112,07	1 702,21	1 832,98	3 535,19	8 369,28	11 904,47	491,99	367,47	859,46	2 826,05	3 685,50	8 883,5	12 569,01
	Хабаровский край		346,44	349,64	696,07	1 083,96	1 780,03	3 330,05	5 110,08	33,69	231,80	265,48	1 484,49	1 749,97	4 993,95	6 743,92
	Приморский край		123,84	88,81	212,65	75,95	288,60	2 429,75	2 718,35	198,48	76,32	274,80	203,55	478,35	1 534,83	2 013,17
	Амурская область		98,98	25,53	124,51	178,67	303,18	574,84	878,02	20,91	59,12	80,03	168,23	248,27	677,67	925,94
	Саха (Якутия)		19,94	634,91	654,85	485,01	1 139,87	2 003,42	3 143,29	238,69	0,00	238,69	931,89	1 170,58	1 660,94	2 831,52
	ЕАО		0,95	13,18	14,13	9,39	23,52	31,21	54,73	0,22	0,23	0,45	37,89	38,35	16,13	54,47
2	Годовой объем потребления ЭЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	млн. кВт. ч	898,223	657,741	1 555,96	624,174	2 180,138	869,33	3 049,471	953,09	605,63	1 558,72	478,70	2 037,42	866,65	2 904,070
	Хабаровский край		475,16	324,82	799,98	320,54	1 120,53	456,85	1 577,38	510,30	317,81	828,11	220,59	1 048,70	450,13	1 498,84
	Приморский край		169,53	140,51	310,04	117,85	427,89	157,01	584,90	176,38	109,21	285,59	99,39	384,97	157,29	542,27
	Амурская область		126,67	101,37	228,04	95,34	323,37	124,60	447,98	126,43	93,95	220,37	89,80	310,17	120,46	430,63
	Саха (Якутия)		116,99	81,23	198,22	72,26	270,48	120,98	391,46	129,32	79,03	208,34	65,08	273,43	129,00	402,42
	ЕАО		9,88	9,81	19,68	18,185	37,87	9,89	47,76	10,66	5,63	16,30	3,85	20,14	9,77	29,91
3	Годовой объем потребления ТЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	153,80	44,22	198,02	20,297	218,32	136,32	354,64	162,78	46,61	209,38	17,32	226,71	139,33	366,03
	Хабаровский край		47,33	13,16	60,49	8,05	68,54	44,77	113,30	55,55	15,85	71,40	4,51	75,91	43,93	119,84
	Приморский край		4,97	1,17	6,14	10,23	3,66	6,57	10,23	5,09	1,28	6,36	0,44	6,80	3,69	10,49
	Амурская область		8,69	2,49	11,17	0,98	12,16	7,56	19,71	8,65	2,43	11,08	1,10	12,18	11,80	23,98
	Саха (Якутия)		90,64	26,81	117,44	10,50	127,94	78,31	206,25	91,18	26,38	117,56	10,79	128,34	77,91	206,26
	ЕАО		2,19	0,60	2,78	0,33	3,11	2,04	2,31	2,31	0,67	2,98	0,49	3,47	1,99	5,46
4	Годовой объем потребления воды организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м	61 318,00	56 620,80	117 938,80	54 963	172 902	58 419	231 321	54 271	66 286	120 557	62 888	183 445	58 419	241 864
	Хабаровский край		51 285	46 064	97 349	46 121	143 470	49 266	192 736	45 889	56 482	102 371	55 406	157 777	49 266	207 043
	Приморский край		5 252	5 884	11 136	4 556	15 693	4 276	19 969	3 594	5 454	9 048	3 419	12 467	4 276	16 744
	Амурская область		1 377	2 010	3 387	2 183	5 570	1 297	6 867	1 487	1 434	2 921	1 348	4 270	1 297	5 567
	Саха (Якутия)		3 194	2 460	5 654	1 919	7 573	3 309	10 882	3 081	2 774	5 856	2 581	8 436	3 309	11 745
	ЕАО		210	203	413	183	596	271	867	219	142	361	134	495	271	766
5	Годовой объем потребления газа организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м	1 372,26	754,55	2 126,80	628,45	2 755,25	722,94	3 478,20	804,23	429,30	1 233,53	377,06	1 610,58	722,94	2 333,529
	Хабаровский край		899,95	460,87	1 360,82	439,22	1 800,04	598,16	2 398,20	658,67	355,56	1 014,23	331,59	1 345,82	598,16	1 943,97
	Приморский край		472,31	293,68	765,98	189,23	955,21	124,79	1 080,00	145,56	73,74	219,30	45,46	264,77	124,79	389,55
6	Объем потребления ЭЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	млн. кВт. ч	898,22	657,74	1 555,96	624,17	2 180,14	869,33	3 049,47	953,09	605,63	1 558,72	478,70	2 037,42	866,65	2 904,07
	Хабаровский край		475,16	324,82	799,98	320,54	1 120,53	456,85	1 577,38	510,30	317,81	828,11	220,59	1 048,70	450,13	1 498,84
	Приморский край		169,53	140,51	310,04	117,85	427,89	157,01	584,90	176,38	109,21	285,59	99,39	384,97	157,29	542,27
	Амурская область		126,67	101,37	228,04	95,34	323,37	124,60	447,98	126,43	93,95	220,37	89,80	310,17	120,46	430,63
	Саха (Якутия)		116,99	81,23	198,22	72,26	270,48	120,98	391,46	129,32	79,03	208,34	65,08	273,43	129,00	402,42
	ЕАО		9,88	9,81	19,68	18,19	37,87	9,89	47,76	10,66	5,63	16,30	3,85	20,14	9,77	29,91
7	Объем потребления ТЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	76,90	22,11	99,01	10,15	109,16	68,16	177,32	81,39	23,30	104,69	8,66	113,35	69,66	183,02
	Хабаровский край		23,67	6,58	30,24	4,03	34,27	22,38	56,65	27,77	7,93	35,70	2,26	37,96	21,97	59,92
	Приморский край		2,48	0,58	3,07	0,22	3,29	1,83	5,11	2,54	0,64	3,18	0,22	3,40	1,84	5,24
	Амурская область		4,34	1,24	5,59	0,49	6,08	3,78	9,86	4,33	1,21	5,54	0,55	6,09	5,90	11,99
	Саха (Якутия)		45,32	13,40	58,72	5,25	63,97	39,15	103,12	45,59	13,19	58,78	5,39	64,17	38,96	103,13
	ЕАО		1,09	0,30	1,39	0,17	1,56	1,02	2,57	1,16	0,34	1,49	0,25	1,74	1,00	2,73
8	Объем потребления воды, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	54 412,46	50 306,36	104 718,82	48 620,81	153 339,64	51 787	205 126	48 052	58 701	106 752	55 457	162 210	51 787	213 996
	Хабаровский край		44 618	40 076	84 694	40 125	124 819	42 861	167 680	39 923	49 139	89 062	48 204	137 266	42 861	180 127
	Приморский край		5 252	5 884	11 136	4 556	15 693	4 276	19 969	3 594	5 454	9 048	3 419	12 467	4 276	16 744
	Амурская область		1 170	1 709	2 879	1 855	4 734	1 103	5 837	1 264	1 219	2 483	1 146	3 629	1 103	4 732
	Саха (Якутия)		3 162	2 435	5 597	1 900	7 497	3 275	10 773	3 051	2 747	5 797	2 555	8 352	3 275	11 627
	ЕАО		210	203	413	183	596	271	867	219	142	361	134	495	271	766
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	1 372,26	754,55	2 126,80	628,45	2 755,25	722,94	3 478,20	804,23	429,30	1 233,53	377,06	1 610,58	722,94	2 333,53
	Хабаровский край		899,95	460,87	1 360,82	439,22	1 800,04	598,16	2 398,20	658,67	355,56	1 014,23	331,59	1 345,82	598,16	1 943,97
	Приморский край		472,31	293,68	765,98	189,23	955,21	124,79	1 080,00	145,56	73,74	219,30	45,46	264,77	124,79	389,55
10	Общий объем освоения по всем мероприятиям по энергосбережению и повышению энергоэффективности	млн. руб.	1,272	198,925	200,197	235,233	435,430	390,899	826,844	104,580	894,849	999,429	1 181,105	2 180,534	504,285	2 684,819
	Хабаровский край		1,187	198,88	200,062	87,09	287,150	188,040	475,190	73,690	486,088	559,778	400,979	960,757	266,219	1 226,975
	Приморский край		0,000	0,00	0,000	113,80	114,313	59,132	173,445	30,690	149,201	179,891	365,640	545,531	0,443	545,975
	Амурская область		0,085	0,05	0,135	0,12	0,256	123,503	123,759	0,000	12,500	12,500	17,044	29,544	135,043	164,587
	Саха (Якутия)		0,00	0,00	0,000	0,00	0,000	20,224	20,224	0,000	245,360	245,360	393,115	638,475	102,580	741,055
	ЕАО		0,00	0,00	0,000	34,23	34,226	0,000	34,226	0,200	1,700	1,900	4,327	6,227	0,000	6,227
11	Объем освоения внебюджетных средств, используемых для мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млн. руб.	1,272	198,925	200,197	235,233	435,430	390,90	826,84	104,580	894,849	999,429	1 181,105	2 180,534	504,285	2 684,819
	Хабаровский край		1,187	198,875	200,062	87,088	287,150	188,040	475,19	73,690	486,088	559,778	400,979	960,757	266,219	1 226,975
	Приморский край		0,000	0,000	0,000	113,798	114,313	59,132	173,45	30,690	149,201	179,891	365,640	545,531	0,443	545,975
	Амурская область		0,085	0,050	0,135	0,121	0,256	123,503	123,76	0,000	12,500	12,500	17,044	29,544	135,043	164,587
	Саха (Якутия)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	20,224	20,22	0,000	245,360	245,360	393,115	638,475	102,580	741,055

	ЕАО		0,000	0,000	0,000	34,226	34,226	0,000	34,23	0,200	1,700	1,900	4,327	6,227	0,000	6,227
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.	34	34	34	34	34	34	34	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		2	2	2	2	2	2	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	4 111,04	4 095,30	4 103,13	4 093,35	4 099,83	4 081,35	4 096,90	4 626,30	4 626,30	4 626,30	4 626,30	4 626,30	4 626,30	4 626,30
	Хабаровский край		2 275,10	2 275,10	2 275,10	2 273,14	2 274,44	2 269,10	2 287,08	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	704,82	1 276,20	1 276,20	1 276,20	1 276,20	1 276,20	1 276,20	1 276,20
	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)		609,73	594,00	601,82	594,00	599,19	586,04	618,00	594,00	594,00	594,00	594,00	594,00	594,00	594,00
	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	%	12,30	23,97	30,17	22,15	27,47	63,72	56,11	63,65	42,71	53,12	35,66	47,24	57,44	49,81
	Хабаровский край		16,66	18,42	20,43	11,15	17,31	56,17	50,88	67,71	43,53	55,55	30,88	47,24	58,09	49,97
	Приморский край		60,14	42,07	46,93	38,69	54,16	66,55	39,23	27,04	33,10	26,59	30,91	35,54	32,08	
	Амурская область		0,00	63,82	77,98	60,33	72,03	74,52	68,91	82,29	60,60	71,38	54,38	65,65	76,81	68,46
	Саха (Якутия)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,44	61,68	85,32	58,59	71,88	58,06	67,23	86,11	71,98
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 ТЭ при ее передаче по тепловым сетям с учетом компенсации	тыс. Гкал	1 610,27	184,99	1 795,26	141,60	1 936,87	1 703,93	3 640,79	1 695,38	309,00	2 004,38	300,80	2 305,18	1 575,92	3 881,09
	Хабаровский край		763,38	131,12	894,50	295,15	1 189,65	730,95	1 920,604	816,93	232,96	1 049,89	375,95	1 425,84	682,10	2 107,95
	Приморский край		250,73	73,84	324,57	48,49	373,06	405,97	779,03	236,67	118,04	354,71	85,28	439,98	328,13	768,11
	Амурская область		259,52	-95,40	164,12	-215,37	-51,25	232,94	181,69	283,09	-97,56	185,53	-180,03	5,50	219,53	225,02
	Саха (Якутия)		310,01	72,84	382,84	0,26	305,05	688,16	331,17	54,05	385,22	7,44	392,66	318,79	711,45	
	ЕАО		26,64	2,60	29,23	13,07	42,30	29,01	71,313	27,52	1,53	29,04	12,15	41,19	27,37	68,56
20	Объем ЭЭ, используемый при передаче ТЭ	тыс. кВт. ч	84 537,00	39 045,00	123 582,00	13 844,37	137 426,37	85 174	222 600	83 901	38 823	122 723	13 722	136 445	84 590	221 036
	Хабаровский край		38 117,00	14 773,00	52 890,00	1 486	54 376	40 482	94 858	37 725	14 707	52 432	1 423	53 854	40 278	94 132
	Приморский край		28 974,00	14 611,00	43 585,00	8 248	51 833	25 906	77 739	28 904	14 554	43 458	8 212	51 670	25 648	77 318
	Амурская область		1 783,00	671,00	2 454,00	33	2 487	1 615	4 102	1 788	637	2 424	32	2 456	1 605	4 061
	Саха (Якутия)		5 251,00	3 710,00	8 961,00	1	8 962	6 410	15 372	5 234	3 595	8 829	1	8 830	6 375	15 205
	ЕАО		10 412,00	5 280,00	15 692,00	4 076	19 768	10 762	30 529	10 251	5 329	15 580	4 055	19 635	10 684	30 319
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	6 136 171,000	4 417 063	10 553 234	3 841 952	14 395 186	5 742 530	20 137 716	6 360 247	4 315 405	10 675 652	3 642 589	14 318 241	5 867 111	20 185 352
	Хабаровский край		3 233 312	2 143 822	5 377 134	2 002 161	7 379 295	2 814 190	10 193 485	3 318 565	2 157 072	5 475 637	1 546 973	7 022 610	2 910 409	9 933 019
	Приморский край		1 104 196	915 191	2 019 387	559 559	2 578 946	1 086 180	3 665 126	1 081 338	753 756	1 835 094	749 368	2 584 462	1 001 460	3 585 922
	Амурская область		827 811	679 235	1 507 046	631 503	2 138 549	801 280	2 939 829	865 594	644 520	1 510 114	584 728	2 094 842	825 882	2 920 724
	Саха (Якутия)		970 852	678 815	1 649 667	648 730	2 298 397	1 040 880	3 339 277	1 094 750	760 057	1 854 807	761 520	2 616 327	1 129 360	3 745 687
	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.	3 212,70	2 050,72	5 263,42	1 682,15	6 945,57	2 845,03	9 790,60	3 274,11	1 995,18	5 269,29	1 594,04	6 863,34	2 880,06	9 743,392
	Хабаровский край		1 714,49	1 010,80	2 725,28	885,54	3 610,82	1 426,72	5 037,54	1 703,49	999,07	2 702,56	708,28	3 410,84	1 447,23	4 858,07
	ээ		1 018,28	755,53	1 773,81	766,45	3 387,84	847,58	3 387,84	1 013,44	730,39	1 743,82	580,07	2 323,89	878,76	3 202,65
	тэ		696,21	255,27	951,48	119,09	1 070,56	579,13	1 649,69	690,05	268,68	958,73	128,21	1 086,95	568,47	1 655,42
	Приморский край		604,99	451,53	1 056,53	270,70	1 327,23	560,96	1 888,19	631,34	389,72	1 021,06	333,66	1 354,72	535,26	1 889,98
	ээ		391,61	377,05	1 016,23	395,06	1 411,29	395,06	1 411,29	411,10	309,84	720,95	304,35	1 025,30	371,43	1 396,73
	тэ		213,38	74,49	287,87	23,14	311,01	165,90	476,90	220,23	79,88	300,11	29,31	329,42	163,84	493,26
	Амурская область		391,54	288,57	680,11	263,25	943,36	365,85	1 309,20	406,07	272,19	678,27	241,17	919,43	376,29	1 295,72
	ээ		241,40	226,25	467,65	232,26	699,91	234,89	934,79	250,58	211,53	462,12	203,11	665,23	239,23	904,46
	тэ		150,14	62,32	212,46	30,99	243,45	130,96	374,41	155,49	60,66	216,15	38,06	254,21	137,05	391,26
	Саха (Якутия)		449,21	280,98	730,19	252,48	982,67	448,55	1 431,22	480,27	315,35	795,62	300,03	1 095,65	477,89	1 573,54
	ээ		319,44	227,48	546,92	226,66	773,58	333,04	1 106,62	347,37	264,18	611,55	271,13	882,68	360,37	1 243,04
	тэ		129,77	53,50	183,27	25,82	209,09	115,51	324,60	132,91	51,17	184,08	28,89	212,97	117,52	330,49
	ЕАО		52,47	18,84	71,31	10,19	81,50	42,96	124,46	52,94	18,85	71,79	10,91	82,70	43,39	126,09
25	Установленная тепловая мощность на начало года	тыс. Гкал/ч	11,744	11,708	11,726	11,704	11,724	11,454	11,642	11,749	11,749	11,749	11,749	11,749	11,749	11,749
	Хабаровский край		7,264	7,264	7,264	7,259	7,262	7,254	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250	7,250
	Приморский край		1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,365	1,691	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797
	Амурская область		1,179	1,179	1,179	1,180	1,185	1,179	1,178	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179
	Саха (Якутия)		1,166	1,13	1,148	1,130	1,142	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185
	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
26	Объем тепловой энергии, производимой организацией	тыс. Гкал	8 906,398	3 212,394	12 118,792	1 372,644	13 491,436	6 809,63	20 301,06	9 045,39	3 341,06	12 386,45	1 585,75	13 972,20	7 370,09	21 342,28
	Хабаровский край		4 671,11	1 594,96	6 266,08	681,81	6 947,89	3 937,29	10 885,18	4 688,78	1 691,71	6 380,49	759,03	7 139,52	3 855,15	10 994,67
	Приморский край		2 044,15	738,89	2 783,04	252,08	3 035,12	1 024,07	4 059,19	2 085,47	798,54	2 884,01	339,04	3 223,05	1 544,53	4 767,58
	Амурская область		1 134,76	446,83	1 581,59	226,73	1 808,32	930,24	2 738,56	1 174,95	444,67	1 619,62	269,48	1 889,09	1 023,06	2 912,16
	Саха (Якутия)		765,50	324,23	1 089,73	158,38	1 944,63	696,52	1 944,63	802,42	302,49	1 104,91	163,10	1 268,00	708,75	1 976,76
	ЕАО		290,88	107,48	398,36	53,64	452,00	221,50	673,50	293,78	103,65	397,43	55,10	452,53	238,59	691,13
27	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией в сеть (отпуск с коллекторов)	тыс. Гкал	8 157,563	2 873,902	11 031,465	1 211,829	12 243,295	7 418,12	19 661,42	8 275,45	2 965,46					

	Приморский край		1 354,92	462,38	1 817,30	143,84	1 961,14	1 577,35	3 538,49	1 372,38	483,83	1 856,21	179,31	2 035,52	1 023,37	3 058,89
	Амурская область		1 041,49	380,17	1 421,66	167,04	1 588,70	1 018,99	2 607,70	1 077,15	374,93	1 452,08	205,44	1 657,52	943,53	2 601,05
	Саха (Якутия)		776,46	327,33	1 103,78	159,46	1 263,25	687,04	1 950,29	813,50	305,60	1 119,11	164,17	1 283,28	718,24	2 001,52
	ЕАО		274,25	98,19	372,44	52,16	424,60	235,63	660,22	275,80	95,63	371,43	53,73	425,15	223,66	648,81
28	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией потребителям	тыс. Гкал	7 206,001	3 000,848	10 206,849	1 220,904	11 427,754	5 636,94	17 064,69	7 259,79	3 006,08	10 265,86	1 274,69	11 540,55	5 717,48	17 258,04
	Хабаровский край		3 899,74	1 461,55	5 361,29	386,13	5 747,42	3 161,57	8 908,99	3 864,33	1 456,66	5 320,99	382,65	5 703,64	3 166,64	8 870,27
	Приморский край		1 791,08	664,55	2 455,64	203,43	2 659,07	1 169,73	3 828,79	1 846,40	679,98	2 526,37	253,61	2 779,98	1 214,72	3 994,71
	Амурская область		875,24	542,22	1 417,46	442,11	1 859,57	786,05	2 645,62	891,86	542,23	1 434,09	449,51	1 883,60	803,54	2 687,13
	Саха (Якутия)		375,81	227,68	603,50	148,70	752,20	313,16	1 065,36	391,15	225,18	616,33	146,05	762,38	321,53	1 083,91
	ЕАО		264,13	104,84	368,96	40,53	409,50	206,42	615,92	266,05	102,04	368,08	42,88	410,96	211,05	622,01
29	Удельный расход топлива на отпуск ЭЭ **	г.у.т./кВт.ч	366,97	409,60	384,80	432,75	397,73	362,21	378,34	365,49	401,58	380,13	425,03	402,58	361,83	382,96
	Хабаровский край		360,55	403,40	377,60	432,46	392,66	350,06	370,96	353,49	390,38	368,06	432,36	400,21	349,67	372,72
	Приморский край		401,80	465,50	430,70	497,32	445,23	410,70	421,61	434,56	466,34	447,67	460,56	454,12	423,52	443,65
	Амурская область		340,75	387,30	361,80	425,27	380,63	342,29	361,55	335,52	381,90	355,27	409,46	382,37	335,17	360,26
	Саха (Якутия)		370,17	375,50	372,40	385,89	376,23	358,37	366,01	356,69	385,29	368,51	388,36	378,43	357,34	369,28
30	Удельный расход топлива на отпуск ТЭ **	кг.у.т./ Гкал	152,25	161,60	154,70	172,66	156,46	151,91	153,90	151,26	161,64	154,00	172,34	163,17	151,50	154,41
	Хабаровский край		147,80	159,00	150,60	172,76	152,81	147,09	149,55	145,72	157,60	148,86	168,02	158,44	146,07	149,20
	Приморский край		157,49	161,10	158,40	160,88	158,58	162,00	161,75	160,48	165,10	161,68	163,45	162,56	160,10	161,25
	Амурская область		144,16	163,90	149,40	185,54	153,24	140,78	144,97	144,35	161,79	148,85	185,25	167,05	145,26	150,42
	Саха (Якутия)		167,14	163,40	166,00	161,91	165,52	165,83	164,61	163,38	167,44	164,48	175,89	170,19	163,63	165,11
	ЕАО		191,32	191,80	191,50	195,38	191,94	193,95	195,00	191,95	197,14	193,29	203,12	198,20	193,99	194,34
31	Потребление топливно-энергетических ресурсов в стоимостном выражении	тыс. руб.	21 249,01	13 492,70	34 741,71	10 888,28	45 629,99	20 120,93	65 750,92	23 509,96	14 413,70	37 923,65	11 561,76	49 485,41	20 924,27	70 409,68
	Хабаровский край		10 585,94	6 436,4	17 022,39	5575,51	22 597,89	9 597,90	32 195,80	11 974,69	7 091,16	19 065,85	4 858,22	23 924,07	9 931,68	33 855,75
	Приморский край		4 251,36	3 153,1	7 404,50	1955,57	9 360,07	3 945,13	13 305,20	4 498,51	2 931,07	7 429,59	2 564,65	9 994,24	3 971,26	13 965,50
	Амурская область		1 964,21	1 526,6	3 490,84	1401,59	4 892,43	1 729,33	6 621,76	2 485,96	1 745,88	4 231,84	1 566,66	5 798,49	2 439,59	8 238,08
	Саха (Якутия)		4 128,77	2 261,4	6 390,18	1893,14	8 283,32	4 582,27	12 865,59	4 218,64	2 524,98	6 743,62	2 501,27	9 244,89	4 299,59	13 544,48
	ЕАО		318,73	115,1	433,80	62,48	496,28	266,29	762,57	332,15	120,61	452,76	70,96	523,72	282,15	805,87
32	Доля потребления электроэнергии на собственные нужды	%	12,50	12,30	12,40	11,41	12,15	12,95	12,58	13,00	12,52	12,81	12,24	12,66	12,86	12,72
	Хабаровский край		12,70	12,60	12,60	11,48	12,33	13,96	13,32	13,61	13,30	13,47	13,27	13,43	13,65	13,49
	Приморский край		11,70	11,50	11,60	11,04	11,50	11,44	11,41	15,63	13,86	14,88	15,14	14,95	15,07	15,00
	Амурская область		14,40	14,00	14,20	13,52	14,02	14,36	14,37	10,98	12,00	11,41	11,83	11,53	11,20	11,44
	Саха (Якутия)		11,10	10,80	11,00	9,46	10,54	10,72	10,40	11,04	9,79	10,53	8,32	9,88	10,71	10,13
33	Расход электроэнергии на собственные нужды на производство электроэнергии	%	7,40	8,80	8,00	9,39	8,34	7,70	8,20	7,99	9,01	8,00	9,73	8,74	7,96	8,52
	Хабаровский край		6,90	8,10	7,40	8,92	7,80	7,46	7,92	7,49	8,71	7,97	9,96	8,41	7,47	8,13
	Приморский край		8,70	10,10	9,40	10,79	9,67	8,71	9,08	12,00	12,60	12,30	14,10	12,80	11,40	12,40
	Амурская область		8,10	10,00	9,00	11,02	9,58	8,22	9,06	6,83	8,75	7,62	8,83	7,97	7,08	7,72
	Саха (Якутия)		6,70	7,90	7,20	8,05	7,42	6,88	7,40	7,45	7,11	7,31	6,84	7,20	7,50	7,27
34	Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии **	кВт ч/Гкал	47,59	65,01	52,24	76,75	54,71	50,71	52,72	35,20	45,33	37,93	57,61	40,17	39,01	39,76
	Хабаровский край		40,23	61,27	45,62	74,86	48,53	48,16	50,16	43,28	58,03	47,19	67,55	49,35	46,69	48,42
	Приморский край		46,29	49,65	47,15	28,38	46,24	53,85	53,85	26,56	18,75	24,41	23,28	24,25	29,46	26,08
	Амурская область		50,21	70,54	55,65	94,57	59,74	53,25	58,14	21,51	30,84	24,09	66,51	28,55	26,68	27,95
	Саха (Якутия)		57,05	59,44	57,77	57,35	57,72	58,98	59,31	49,09	67,19	54,05	69,09	55,98	51,00	54,19
35	Удельный расход воды на 1 Гкал тепловой энергии **	куб. м/Гкал	6,88	17,63	9,73	40,04	12,82	8,58	11,39	6,00	19,84	9,73	39,66	13,13	7,93	11,33
	Хабаровский край		10,98	28,88	15,54	67,64	20,65	12,51	17,71	9,79	33,39	16,04	73,00	22,10	12,78	18,83
	Приморский край		2,57	7,96	4,00	18,08	5,17	4,18	4,92	1,72	6,83	3,14	10,08	3,87	2,77	3,51
	Амурская область		1,21	4,50	2,14	9,63	3,08	1,39	2,51	1,27	3,22	1,80	5,00	2,26	1,27	1,91
	Саха (Якутия)		4,17	7,59	5,19	12,12	6,07	4,75	5,60	3,84	9,17	5,30	15,82	6,65	4,67	5,94
	ЕАО		0,72	1,89	1,04	3,42	1,32	1,22	1,29	0,75	1,37	0,91	2,43	1,09	1,14	1,11

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

** Указывается средний показатель по организации