



## **СПРАВКА**

*о наработке переоборудованных дизель-генераторов  
12ЧН 26/26 и 8ЧН 26/26 работающих на нефти и  
по двухтопливному циклу  
на 1 февраля 2015 года*

г. Коломна  
2015г.



На февраль 2015 года в эксплуатации находится **82** дизель-генератора 12ЧН26/26 и **9** дизель-генераторов 8ЧН26/26, использующих в качестве топлива:

- нефть (15% - запальная доза) + попутный нефтяной газ;
- дизельное топливо (15% - запальная доза) + попутный нефтяной газ;
- только нефть.

Общая наработка составляет **2 569 503 часа**, из них на режимах бурения при спуск-подъеме колонны с инструментом - составляет более **553 265 часов** (резкопеременные режимы). Суммарная мощность эксплуатирующихся двигателей на нефти в двухтопливном режиме составляет более **100 МВт**.

Плановые ремонты ТР2 проводятся через каждые **15000-20000 часов**. Масло при работе на нефти меняют через **750-1000 часов**, при газодизельном режиме – через **3000 часов**.

- 1. Нефтегазодобывающее управление (НГДУ) «РИТЭКНадымнефть», г. Надым**  
Двигатели 4-26ДГ и 14-26ДГ в составе энерговагонов ПЭ6 и ЭВД-1.  
Законсервированы в апреле 2014г.

<i>№ энерговагона</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
503	66140	нефть+попутный газ
670	77356	нефть+попутный газ
664	63756	нефть+попутный газ
183	57692	нефть+попутный газ
249	49253	нефть+попутный газ
662	58231*	нефть+попутный газ
716	61423*	нефть+попутный газ
742	60121*	нефть+попутный газ
525	59492*	нефть+попутный газ
575	62031*	нефть+попутный газ
065	50012*	нефть+попутный газ
649	52125*	нефть+попутный газ
179	49920*	нефть+попутный газ
673	62144*	нефть+попутный газ
126	49154*	нефть+попутный газ
112	46829*	нефть+попутный газ
195	57056	нефть+попутный газ
351	66151	нефть+попутный газ
332	59361	нефть+попутный газ
<b>ИТОГО: 19 ДЭС</b>	<b>1592113</b>	

\* - станции, находятся в резерве



**2. Нефтегазодобывающее управление «НГДУ «РИТЭКнефть», г.Когалым**  
Двигатели 4-26ДГ и 14-26ДГ в составе энерговагонов ПЭ-6 и ЭВД-1.

<i>№ энерговагона</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
624	50060	нефть+попутный газ
010	49560	нефть+попутный газ
437	50154	нефть+попутный газ
607	49234*	нефть+попутный газ
347	18240*	нефть+попутный газ
665	48135*	нефть+попутный газ
671	52691*	нефть+попутный газ
343	34486*	нефть+попутный газ
116	26201*	нефть+попутный газ
025	46175	нефть+попутный газ
586	45986	нефть+попутный газ
393	33939	нефть+попутный газ
054	18777	нефть+попутный газ
730	1295	нефть+попутный газ
<b>ИТОГО: 14 ДЭС</b>	<b>524933</b>	

\* - станции, находятся в резерве

**3. ООО «РН-Пурнефтегаз», Фахировское м/р**  
Двигатели 4-26ДГ в составе энерговагонов ПЭ-6).  
Законсервированы в январе 2008г.

<i>№ энерговагона</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
039	1 585	диз.топливо+попутный газ
635	1 615	диз.топливо+попутный газ
387	1 154	диз.топливо+попутный газ
<b>ИТОГО: 3 ДЭС</b>	<b>4 354</b>	

**4. Энергосистемы Камчатской области**

<i>Газодизель</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
п.Соболево 4-26ДГ № 509	28425	дизтопливо+ природный газ
п.Крутогорово 14-26ДГ № 08	15750	дизтопливо+ природный газ
<b>Итого 2 ДЭС</b>	<b>44175</b>	

**5. ФГУП "Радугаэнерго", г.Владимир**

<i>Газодизель</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
6ГДГ № 1	7400	дизтопливо+природный газ
6ГДГ № 2	19750	дизтопливо+ природный газ
6ГДГ № 4	4500	дизтопливо+ природный газ



газовый мотор с искровым зажиганием 6ГМГ	1000	природный газ
<b>Итого 4 ДГ</b>	<b>32650</b>	

**6. п. Аксарка (Ямало-Ненецкий автономный округ).**

Законсервированы в апреле 2011г.

<i>Электростанция ЭГД-7</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
№ 1 20-26ДГ	23661	дизтопливо+природный газ
№ 2 20-26ДГ	17875	дизтопливо+ природный газ
№ 3 20-26ДГ	19855	дизтопливо+ природный газ
№ 4 20-26ДГ	24646	дизтопливо+ природный газ
<b>Итого 4 ДГ</b>	<b>86037</b>	

**7. ОАО «Сахаэнерго», Олекминская ДЭС, Талаканское м/р нефти (Саха, Якутия)**

Двигатели 4-26ДГ и 14-26ДГ в составе энерговагонов ПЭ-6 и ЭВД-1 введены в эксплуатацию в декабре 2003г.

С августа 2012г. законсервированы и используются как аварийные и резервные источники питания.

<i>№ энерговагона</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
10	21705	нефть
11	21571	нефть
12	18955	нефть
13	7717	нефть
14	4759	нефть
15	4650	нефть
16	4065	нефть
17	4225	нефть
<b>Итого 8 ДЭС</b>	<b>87647</b>	

**8. ОАО «Сахаэнерго», Жиганская ДЭС**

Двигатели 4-26ДГ в составе энерговагонов ПЭ-6 введены в эксплуатацию в августе 2009г.

<i>№ энерговагона</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
1	7125	нефть
2	7564	нефть
3*	6183	нефть
4*	6651	нефть
<b>Итого 2 ДЭС, 2 ДГ</b>	<b>27523</b>	

\*Введены в эксплуатацию – октябрь 2010г.



**9. ЗАО «Нефтемонтажспецстрой», г. Нижневартовск (Матюшкинское м/р нефти)**

Двигатели 4-26ДГ в составе энерговагонов ПЭ-6.

Введены в эксплуатацию в декабре 2006г.

<i>№ энерговагона</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
436	7354	нефть
587	6929	нефть
554	5182	нефть
<b>Итого 3 ДЭС</b>	<b>19466</b>	

**10. ОАО «Верхнечонскнефтегаз», г. Иркутск**

<i>Газодизель</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
8ГДГ № 6	35517	нефть + попутный газ
8ГДГ № 7	32848	нефть+ попутный газ
8ГДГ № 8	30490	нефть+ попутный газ
8ГДГ № 9	27549	нефть+ попутный газ
<b>Итого 4 ДГ</b>	<b>126404</b>	

**11. ООО «Фотон», г. Новый Уренгой.**

Двигатель 4-26ДГ в составе энерговагона ПЭ-6.

Введен в эксплуатацию в 2008 г.

Используется как резервный источник питания

<i>№ энерговагона</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
№399	3775	Дизельное топливо + попутный газ
<b>Итого 1 ДЭС</b>	<b>3775</b>	

**12. ООО «Нобель Ойл (КО)», г. Нижневартовск.**

Двигатели 4-26ДГ в составе энерговагонов ПЭ-6.

<i>№ энерговагона</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
№718*	1032	Нефть + попутный газ
№663*	106	Нефть + попутный газ
№596	30	Нефть + попутный газ
<b>Итого 3 ДЭС</b>	<b>1138</b>	

\* Введены в эксплуатацию декабрь 2014г.

**13. ООО «Печоранефть», п. Усинск, (Средне-Харьягинское м/р нефти).**

Дизель-генератор 7ГДГ в составе дизельной электростанции ЭГН-1000 №002.

Введен в эксплуатацию в 2011г.

<i>Газодизель</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
-------------------	----------------------------	-----------------------------



7ГДГ №2	18816	Нефть + попутный газ
<b>Итого 1 ДЭС</b>	<b>18816</b>	

**14. ЯНАО, Новый Порт, ООО «Газпромнефть».**

Поставка оборудования 2013г.

Находится на стадии пусконаладочных работ.

<i>Газодизель</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
8ГДГ-Н №10	22	Нефть
8ГДГ-Н №11	23	Нефть
8ГДГ-Н №12	22	Нефть
8ГДГ-Н №13	23	Нефть
8ГДГ-Н №14	22	Нефть
8ГДГ-Н №15	23	Нефть
8ГДГ-Н №16	22	Нефть
8ГДГ-Н №17	23	Нефть
8ГДГ-Н №18	22	Нефть
<b>Итого 9 ДГ</b>	<b>202</b>	

**15. ЯНАО, ОАО «Сибнефтепровод».**

Поставка оборудования 2014г.

<i>Газодизель</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
8ГДГ-Н №19	23	Нефть
8ГДГ-Н №20	23	Нефть
8ГДГ-Н №21	23	Нефть
8ГДГ-Н №22	22	Нефть
<b>Итого 4 ДГ</b>	<b>91</b>	

<i>Газодизель</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
7ГДГ-Н №3	24	Нефть
7ГДГ-Н №4	23	Нефть
7ГДГ-Н №5	24	Нефть
7ГДГ-Н №6	25	Нефть
7ГДГ-Н №7	24	Нефть
7ГДГ-Н №8	23	Нефть
7ГДГ-Н №9	23	Нефть
7ГДГ-Н №10	24	Нефть
<b>Итого 8 ДГ</b>	<b>170</b>	